GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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.

(GWN415) 02/12/2015 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2014 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 01 PAGE: 1

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

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

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

APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

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

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

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11565 PERF. N/A

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

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

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-

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

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CHRIS M. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274002 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5598 - 5600

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

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

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

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

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

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

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

CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 232703 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 5000 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14

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

BRISCOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 232707 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4950 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2014 - P&A 03/22/14

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

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
DIRKSEN WELL #: 1 RRCID -> 158041 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1632 - 1682

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P/A 07-02-2014

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

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 160173 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1186 - 1197

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P/A 07/02/2014

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE

ENERGYQUEST II, LLC 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8026 RRCID -> 232685 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4984 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - P&A 03/21/14

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO. 385391
KRUEGER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 239652 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

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

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

M. A. MUELLER CONST. CO., INC. 517955
COHRS, DALE R. & JANICE A. WELL #: 3 RRCID -> 254092 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

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

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

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP. 559352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 255307 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

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

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

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
WITTENBURG WELL #: 1801 RRCID -> 254239 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2449 - 2457

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA "E" WELL #: 1192 RRCID -> 211562 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4217 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

ALKEK WELL #: 5232 RRCID -> 214615 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2350 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 127H RRCID -> 230354 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 6283 - 7827

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

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

PRT HOLDINGS, LLC 681825
CARSON WELL #: 1001 RRCID -> 251081 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2014 - P&A 01/30/14

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250890 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A

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

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

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 134 H RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

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

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 109142 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9466 - 9517

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	3	1			72
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					72
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					72
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					72
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	147	1	319	2	Y	3	3	1			20
							3	9									
02	DLQ G-10		187	-0-	187	656	54	1	125	2	Y	7	5	1			22
							8	9									
03	1348	N	692	-0-	-656	-0-	153	1	528	2	Y	10	10	1			22
							11	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	221	1	766	2	Y	13	18	1			17
							14	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	205	1	627	2	Y	17	13	1			21
							19	9									
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	156	1	428	2	Y	17	22	1			16
							19	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	254	1	796	2	Y	18	11	1			23
							20	9									
08	837	N	264	-0-	-573	-0-	66	1	196	2	Y	2	3	1			22
							2	9									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	14	19	1			17
							15	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	226	1	827	2	Y	19	14	1			22
							21	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	326	1	724	2	Y	26	17	1			31
							29	9									
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	274	1	1109	2	Y	23	26	1			28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

01	DLQ G-10		90	-0-	90	90	10	1	70	2	Y	9	7	1			198
							10	9									
02	DLQ G-10		23	-0-	23	113	7	1	9	2	Y	6	20	1			184
							7	9									
03	214	N	101	-0-	-113	-0-	33	1	34	2	Y	31	56	1			159
							34	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	2	44	9	Y	40	52	1			147
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	38	30	1			155
							42	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	17	13	1			159
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	22	23	1			158
							24	9									
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	30	31	1			157
							33	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	40	39	1			158
							44	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	13	13	1			158
							14	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	25	20	1			163
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	16					179

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		330	-0-		330	330	73	1	250	2	Y	6					10
								7	9									
02	DLQ G-10		93	-0-		93	423	19	1	74	2	Y	-0-					10
03		678	N 255	-0-		-423	-0-	54	1	201	2	Y	-0-					10
04		330	N 330	-0-		-0-	-0-	63	1	265	2	Y	2	2	1			10
								2	9									
05		295	N 295	-0-		-0-	-0-	64	1	230	2	Y	1					11
								1	9									
06		455	N 455	-0-		-0-	-0-	74	1	372	2	Y	8	9	1			10
								9	9									
07		341	N 314	-0-		-27	-0-	66	1	247	2	Y	1	1	1			10
								1	9									
08		310	N 264	-0-		-46	-0-	50	1	213	2	Y	1					11
								1	9									
09		450	N 296	-0-		-154	-0-	6	1	287	2	Y	3	5	1			9
								3	9									
10		346	N 346	-0-		-0-	-0-	55	1	288	2	Y	3	4	1			8
								3	9									
11		411	N 411	-0-		-0-	-0-	80	1	324	2	Y	6					14
								7	9									
12		310	N 306	-0-		-4	-0-	53	1	251	2	Y	2	4	1			12
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		807	-0-		807	807	197	1	591	2	Y	17					117
								19	9									
02	DLQ G-10		231	-0-		231	1038	42	1	169	2	Y	18	24	1			111
								20	9									
03		1963	N 925	-0-		-1038	-0-	153	1	761	2	Y	10	16	1			105
								11	9									
04		989	N 989	-0-		-0-	-0-	171	1	806	2	Y	11	14	1			102
								12	9									
05		1118	N 1118	-0-		-0-	-0-	92	1	1009	2	Y	15					117
								17	9									
06		1184	N 1184	-0-		-0-	-0-	205	1	958	2	Y	19	20	1			116
								21	9									
07		1271	N 1271	-0-		-0-	-0-	198	1	1055	2	Y	16	24	1			108
								18	9									
08		1907	N 1907	-0-		-0-	-0-	192	1	1694	2	Y	19					127
								21	9									
09		1565	N 1565	-0-		-0-	-0-	33	1	1512	2	Y	18	27	1			118
								20	9									
10		1716	N 1716	-0-		-0-	-0-	251	1	1443	2	Y	20	28	1			110
								22	9									
11		1890	N 1890	-0-		-0-	-0-	350	1	1506	2	Y	31					141
								34	9									
*12		1824	N 1824	-0-		-0-	-0-	303	1	1496	2	Y	23	43	1			121
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	340	1 3 9	982	2	Y	3					5
02	DLQ G-10		428	-0-	428	1753	87	1 3 9	338	2	Y	3	3	1			5
03	2300	N	1240	-0-	-1060	693	246	1 4 9	990	2	Y	4	6	1			3
04	2096	N	1403	-0-	-693	-0-	274	1 7 9	1122	2	Y	6	8	1			1
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	301	1 7 9	1093	2	Y	6					7
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	366	1 10 9	1296	2	Y	9	10	1			6
07	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	224	1 4 9	813	2	Y	4	6	1			4
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	131	1 3 9	751	2	Y	3					7
09	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	14	1 3 9	1008	2	Y	3	5	1			5
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	268	1 3 9	1257	2	Y	3	4	1			4
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1 11 9	901	2	Y	10					14
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	225	1 7 9	1048	2	Y	6	12	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		471	-0-	471	471	114	1 15 9	342	2	Y	14	14	1			19
02	DLQ G-10		229	-0-	229	700	42	1 18 9	169	2	Y	16	12	1			23
03	1168	N	468	-0-	-700	-0-	101	1 17 9	350	2	Y	15	15	1			23
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	125	1 24 9	414	2	Y	22	30	1			15
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1 23 9	357	2	Y	21	16	1			20
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	136	1 31 9	371	2	Y	28	37	1			11
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	106	1 21 9	319	2	Y	19	12	1			18
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	44	1 6 9	128	2	Y	5	5	1			18
09	540	N	237	-0-	-303	-0-	12	1 10 9	215	2	Y	9	12	1			15
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	66	1 20 9	237	2	Y	18	11	1			22
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	71	1 25 9	255	2	Y	23	21	1			24

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		657	-0-		657	657	148	1	496	2	Y	12					26
								13	9									
02	DLQ G-10		292	-0-		292	949	55	1	231	2	Y	5	7	1			24
								6	9									
03	1562	N	613	-0-		-949	-0-	107	1	500	2	Y	5	9	1			20
								6	9									
04	901	N	901	-0-		-0-	-0-	155	1	735	2	Y	10	13	1			17
								11	9									
05	896	N	896	-0-		-0-	-0-	159	1	727	2	Y	9					26
								10	9									
06	966	N	966	-0-		-0-	-0-	169	1	782	2	Y	14	15	1			25
								15	9									
07	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	176	1	945	2	Y	14	21	1			18
								15	9									
08	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	149	1	1259	2	Y	13					31
								14	9									
09	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	24	1	980	2	Y	15	22	1			24
								17	9									
10	1085	N	833	-0-		-252	-0-	125	1	698	2	Y	9	12	1			21
								10	9									
11	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	186	1	920	2	Y	21					42
								23	9									
12	1054	N	993	-0-		-61	-0-	159	1	816	2	Y	16	32	1			26
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194

01	SHUT IN		20402	-0-		20402	275743	19498	3	423	4	N	437	26	0	384	1	292
								481	9									
02	SHUT IN		20645	-0-		20645	296388	19813	3	355	4	N	434	23	0	520	1	183
								477	9									
03	SHUT IN		7605	-0-		7605	303993	7245	3	144	4	N	196	29	0	167	1	183
								216	9									
04	SHUT IN		18230	-0-		18230	322223	17249	3	444	4	N	488	60	0	382	1	229
								537	9									
05	329917	X	7694	-0-		-322223	-0-	7622	3	15	4	N	52	16	0			265
								57	9									
06	87510	X	16791	-0-		-70719	-0-	16279	3	164	4	N	316	48	0	347	1	186
								348	9									
07	90427	X	10241	-0-		-80186	-0-	10038	3	86	4	N	106	29	0			263
								117	9									
08	57967	X	18774	-0-		-39193	-0-	17828	3	438	4	N	462	49	0	542	1	134
								508	9									
09	15907	X	15907	-0-		-0-	-0-	15128	3	335	4	N	404	41	0	377	1	120
								444	9									
10	17360	X	15362	-0-		-1998	-0-	14630	3	336	4	N	360	40	0	180	1	260
								396	9									
11	16800	X	15202	-0-		-1598	-0-	86	1	14380	3	N	370	63	0	365	1	200
								329	4	407	9			2	8			
12	17375	X	NO RPT	-0-		-17375	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 166,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		26117	-0-	26117	263712	24208	3	742	4	N	1061	27	0	977	1	219
							1167	9									
02	SHUT IN		34761	-0-	34761	298473	32501	3	1074	4	N	1078	82	0	914	1	301
							1186	9									
03	SHUT IN		36859	-0-	36859	335332	34317	3	1004	4	N	1398	175	0	1256	1	268
							1538	9									
04	SHUT IN		23081	-0-	23081	358413	21383	3	743	4	N	868	112	0	707	1	317
							955	9									
05	SHUT IN		40575	-0-	40575	398988	34209	3	4976	4	N	1264	71	0	1253	1	257
							1390	9									
06	SHUT IN		19891	-0-	19891	418879	18497	3	710	4	N	622	55	0	704	1	120
							684	9									
07	SHUT IN		17114	-0-	17114	435993	16289	3	297	4	N	480	47	0	375	1	178
							528	9									
08	0	W	17158	-0-	17158	453151	15797	3	550	4	N	737	24	0	544	1	347
							811	9									
*09	468422	X	15271	-0-	-453151	-0-	14328	3	448	4	N	450	22	0	567	1	208
							495	9									
*10	70866	X	14809	-0-	-56057	-0-	13703	3	495	4	N	555	21	0	563	1	175
							611	9					4	8			
*11	68580	X	13524	-0-	-55056	-0-	100	1	12351	3	N	550	36	0	571	1	118
							468	4	605	9							
*12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 259,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,063

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		6747	-0-	6747	6747	6521	3	205	4	N	19	19	0			-0-
							21	9									
06	SHUT IN		54180	-0-	54180	60927	50381	3	1675	4	N	1931	209	0	1432	1	290
							2124	9									
07	SHUT IN		55723	-0-	55723	116650	52386	3	1493	4	N	1676	217	0	1437	1	312
							1844	9									
08	SHUT IN		52336	-0-	52336	168986	49319	3	1370	4	N	1497	179	0	1299	1	331
							1647	9									
09	0	W	47199	-0-	47199	216185	44673	3	1139	4	N	1261	161	0	1119	1	312
							1387	9									
*10	256196	X	40011	-0-	-216185	-0-	37842	3	960	4	N	1099	145	0	938	1	328
							1209	9									
*11	51630	X	32288	-0-	-19342	-0-	30572	3	834	4	N	802	938	1			192
							882	9									
*12	34255	X	NO RPT	-0-	-34255	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 288,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,285

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11659 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		55760	-0-	55760	55760		54832	3	577	4	N	319	158	0			161
								351	9									
06	SHUT IN		45747	-0-	45747	101507		45257	3	97	4	N	357	188	0	166	1	164
								393	9									
07	SHUT IN		42289	-0-	42289	143796		42087	3	85	4	N	106	54	0			216
								117	9									
08	SHUT IN		40011	-0-	40011	183807		39904	3	21	4	N	78	45	0			249
								86	9									
09	SHUT IN		35947	-0-	35947	219754		35840	3	46	4	N	55	41	0			263
								61	9									
10	SHUT IN		31711	-0-	31711	251465		31643	3	14	4	N	49	34	0	2	8	276
								54	9									
11	SHUT IN		24035	-0-	24035	275500		65	1	23958	3	N	7					283
								4	4	8	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	275500						N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 275,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					11
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					11
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					11
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					11
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					11
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					11
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					11
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					11
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					11
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					11
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

01	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2056	2	57	9	Y	52					148
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2397	2	61	9	Y	55					203
03	2635	N	2169	-0-	-466	-0-	2125	2	44	9	Y	40					243
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2461	2	18	9	Y	16	171	1			88
05	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2509	2	42	9	Y	38					126
06	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1870	2	37	9	Y	34					160
07	2573	N	1755	-0-	-818	-0-	1719	2	36	9	Y	33					193
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2609	2	31	9	Y	28					221
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2182	2	33	9	Y	30					251
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2295	2	35	9	Y	32	188	1			95
11	2550	N	1956	-0-	-594	-0-	1913	2	43	9	Y	39					134
12	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2116	2	47	9	Y	43					177

TOTAL GAS PROD: 26,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7130	-0-	-4433	-0-	602 217	1 9	6311	3	N	197	120	1			152
02	10444	X	7953	-0-	-2491	-0-	632 190	1 9	7131	3	N	173	188	1			137
03	11563	X	10089	-0-	-1474	-0-	708 242	1 9	9139	3	N	220	182	1			175
04	8730	X	8200	-0-	-530	-0-	671 143	1 9	7386	3	N	130	180	1			125
05	9021	X	8926	-0-	-95	-0-	690 158	1 9	8078	3	N	144					269
06	9750	X	8762	-0-	-988	-0-	670 14	1 9	8078	3	N	13	178	1			104
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	657 134	1 9	6529	3	N	122					226
08	8525	X	7254	-0-	-1271	-0-	660 45	1 9	6549	3	N	41	180	1			87
09	8250	X	7131	-0-	-1119	-0-	651 95	1 9	6385	3	N	86					173
10	8525	X	6027	-0-	-2498	-0-	662 58	1 9	5307	3	N	53	181	1			45
11	8250	X	6189	-0-	-2061	-0-	644 85	1 9	5460	3	N	77					122
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 84,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4337	-0-	-1770	-0-	577 32	1 9	3728	3	N	29					244
02	5096	X	3484	-0-	-1612	-0-	589 36	1 9	2859	3	N	33					277
03	5208	X	2650	-0-	-2558	-0-	639 2	1 9	2009	3	N	2					279
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	632 30	1 9	3390	3	N	27	4	1			302
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	673 143	1 9	6065	3	N	130	187	1			245
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	649 84	1 9	6289	3	N	76	187	1			134
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	650 96	1 9	5238	3	N	87					221
08	6882	X	5594	-0-	-1288	-0-	650 41	1 9	4903	3	N	37	186	1			72
09	6750	X	4383	-0-	-2367	-0-	629 57	1 9	3697	3	N	52					124
10	6975	X	5076	-0-	-1899	-0-	653 285	1 9	4138	3	N	259	188	1			195
11	6750	X	4106	-0-	-2644	-0-	627 103	1 9	3376	3	N	94	175	1			114
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 53,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	X	997	-0-	-0-	-0-	51	1	914	3	Y	19	24	1			4
							11	4	21	9							
02	2044	X	329	-0-	-1715	-0-	17	1	298	3	Y	10	11	1			3
							3	4	11	9							
03	2263	X	105	-0-	-2158	-0-	5	1	89	3	Y	9	9	1			3
							1	4	10	9							
04	2190	X	52	-0-	-2138	-0-	2	1	42	3	Y	3	5	1			1
							5	4	3	9							
05	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	10	1	177	3	Y	13	11	1			3
							40	4	14	9							
06	960	X	132	-0-	-828	-0-	6	1	97	3	Y	3	5	1			1
							26	4	3	9							
07	3100	N	4883	-0-	1783	1783	210	1	3797	3	Y	47	35	1			13
							824	4	52	9							
08	3100	N	2123	-0-	-977	806	100	1	1804	3	Y	22	27	1			8
							195	4	24	9							
09	2640	N	1834	-0-	-806	-0-	81	1	1547	3	Y	23	23	1			8
							181	4	25	9							
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	Y	14	17	1			5
							94	4	15	9							
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	3	Y	19	17	1			7
							139	4	21	9							
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	11	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	45	1	793	3	Y	22	24	1			4
							9	4	24	9							
02	1372	X	707	-0-	-665	-0-	37	1	646	3	Y	16	15	1			5
							6	4	18	9							
03	1519	X	763	-0-	-756	-0-	38	1	700	3	Y	17	16	1			6
							6	4	19	9							
04	1470	X	991	-0-	-479	-0-	47	1	834	3	Y	15	16	1			5
							93	4	17	9							
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	Y	14	16	1			3
							222	4	15	9							
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	Y	14	13	1			4
							251	4	15	9							
07	1023	X	861	-0-	-162	-0-	37	1	667	3	Y	11	12	1			3
							145	4	12	9							
08	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	50	1	909	3	Y	14	12	1			5
							99	4	15	9							
09	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	46	1	876	3	Y	17	16	1			6
							103	4	19	9							
10	1271	X	1048	-0-	-223	-0-	51	1	888	3	Y	14	15	1			5
							94	4	15	9							
11	1230	X	806	-0-	-424	-0-	35	1	692	3	Y	11	12	1			4
							67	4	12	9							
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	18	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 106933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9656 - 9701

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 05/01/14

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

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	6	8	1			1
							4	4	7	9							
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	16	1	265	3	Y	6	5	1			2
							2	4	7	9							
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	18	1	327	3	Y	7	6	1			3
							3	4	8	9							
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	6	7	1			2
							44	4	7	9							
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	6	7	1			1
							90	4	7	9							
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	7	6	1			2
							114	4	8	9							
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	380	3	Y	6	6	1			2
							83	4	7	9							
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	405	3	Y	5	5	1			2
							44	4	6	9							
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	20	1	382	3	Y	6	6	1			2
							45	4	7	9							
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	19	1	332	3	Y	5	5	1			2
							35	4	6	9							
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	7	6	1			3
							44	4	8	9							
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	164	1	2927	3	Y	13	12	1			3
							35	4	14	9							
02	4592	X	1618	-0-	-2974	-0-	87	1	1508	3	Y	8	8	1			3
							14	4	9	9							
03	5084	X	2797	-0-	-2287	-0-	142	1	2619	3	Y	13	11	1			5
							22	4	14	9							
04	4920	X	3017	-0-	-1903	-0-	143	1	2574	3	Y	11	12	1			4
							288	4	12	9							
05	3131	X	1436	-0-	-1695	-0-	61	1	1112	3	Y	11	13	1			2
							251	4	12	9							
06	3030	X	709	-0-	-2321	-0-	30	1	528	3	Y	6	6	1			2
							144	4	7	9							
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	150	1	2712	3	Y	10	9	1			3
							589	4	11	9							
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	170	1	3077	3	Y	10	9	1			4
							333	4	11	9							
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	142	1	2685	3	Y	9	10	1			3
							314	4	10	9							
10	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	154	1	2666	3	Y	9	9	1			3
							281	4	10	9							
11	3480	X	2211	-0-	-1269	-0-	97	1	1921	3	Y	6	7	1			2
							186	4	7	9							
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	90	3	Y	4	5	1			1
								1	4	4	9							
02	616	N	550	-0-	-66	-0-		29	1	508	3	Y	7	6	1			2
								5	4	8	9							
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-		23	1	425	3	Y	8	7	1			3
								4	4	9	9							
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-		31	1	569	3	Y	7	7	1			3
								64	4	8	9							
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-		31	1	574	3	Y	6	8	1			1
								130	4	7	9							
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-		32	1	559	3	Y	8	7	1			2
								152	4	9	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-		36	1	645	3	Y	8	8	1			2
								140	4	9	9							
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-		37	1	665	3	Y	6	6	1			2
								72	4	7	9							
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		49	1	945	3	Y	11	9	1			4
								111	4	12	9							
10	837	N	814	-0-	-23	-0-		40	1	692	3	Y	8	9	1			3
								73	4	9	9							
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-		39	1	769	3	Y	10	9	1			4
								74	4	11	9							
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	7	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-		17	1	301	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
02	476	N	102	-0-	-374	-0-		5	1	96	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-		23	1	408	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	300	N	169	-0-	-131	-0-		8	1	145	3	Y	-0-					-0-
								16	4									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-		5	1	91	3	Y	-0-					-0-
								21	4									
06	420	N	130	-0-	-290	-0-		5	1	98	3	Y	-0-					-0-
								27	4									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-		8	1	145	3	Y	-0-					-0-
								31	4									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-		7	1	123	3	Y	-0-					-0-
								13	4									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-		5	1	103	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	172	3	Y	-0-					-0-
								18	4									
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-		9	1	178	3	Y	-0-					-0-
								17	4									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	3	2	1			1
							8	4	3	9							
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-		27	1	481	3	Y	4	4	1			1
								6	4	4	9							
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		62	1	1073	3	Y	4	4	1			1
								10	4	4	9							
03	527	N	496	-0-	-31	-0-		25	1	463	3	Y	4	4	1			1
								4	4	4	9							
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-		26	1	464	3	Y	3	3	1			1
								52	4	3	9							
05	1271	N	712	-0-	-559	-0-		30	1	553	3	Y	4	4	1			1
								125	4	4	9							
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		82	1	1434	3	Y	8	7	1			2
								389	4	9	9							
07	1271	X	633	-0-	-638	-0-		28	1	494	3	Y	4	5	1			1
								107	4	4	9							
08	713	X	564	-0-	-149	-0-		27	1	482	3	Y	3	3	1			1
								52	4	3	9							
09	1920	X	541	-0-	-1379	-0-		25	1	460	3	Y	3	3	1			1
								53	4	3	9							
10	1984	X	436	-0-	-1548	-0-		22	1	372	3	Y	3	3	1			1
								39	4	3	9							
11	1920	X	575	-0-	-1345	-0-		26	1	498	3	Y	3	3	1			1
								48	4	3	9							
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 6 RRCID -> 110828 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
								1	4	1	9							
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-		3	1	64	3	Y	5	3	1			2
								1	4	6	9							
03	14B	DENY	86	-0-	86	86		4	1	75	3	Y	5	5	1			2
								1	4	6	9							
04	14B	DENY	139	-0-	139	225		7	1	113	3	Y	6	6	1			2
								12	4	7	9							
05	14B	DENY	119	-0-	119	344		5	1	90	3	Y	4	5	1			1
								20	4	4	9							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	344						Y	-0-	1	1			-0-
07	344	N	-0-	-0-	-344	-0-						Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	78	1	1244	3	N	6	10	1			4
							7	9									
02	1680	X	1463	-0-	-217	-0-	68	1	1386	3	N	8					12
							9	9									
03	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	97	1	1613	3	N	25	9	1			28
							28	9									
04	1950	X	1840	-0-	-110	-0-	61	1	1766	3	N	12	26	1			14
							13	9									
05	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	43	1	1241	3	N	14					28
							15	9									
06	1680	X	1312	-0-	-368	-0-	46	1	1246	3	N	18	23	1			23
							20	9									
07	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1427	3	N	32	26	1			29
							35	9									
08	1891	X	1481	-0-	-410	-0-	57	1	1396	3	N	25					54
							28	9									
09	1830	X	1179	-0-	-651	-0-	56	1	1123	3	N	-0-	33	1			21
10	1519	X	744	-0-	-775	-0-	39	1	703	3	N	2					23
							2	9									
11	1470	X	160	-0-	-1310	-0-	9	1	145	3	N	5	23	1			5
							6	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					6

TOTAL GAS PROD: 14,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	3					10
							3	9									
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	15	1	276	3	Y	4					14
							4	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	8	1	230	3	Y	3					11
							3	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	10	1	281	3	Y	1					9
							1	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	211	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	9	1	209	3	Y	3					9
							3	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	5	8	1			6
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	3					9
							3	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	2					11
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	2	3	1			-0-
							2	4	2	9							
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	10	1	180	3	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	10	1	187	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1	2	1			-0-
							58	4	1	9							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	3	2	1			1
							70	4	3	9							
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							58	4	2	9							
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							29	4	2	9							
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	2	2	1			1
							28	4	2	9							
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	261	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	11	1	225	3	Y	2	2	1			1
							22	4	2	9							
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	2					5
							2	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	891	3	Y	2					7
							2	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	915	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	928	3	Y	1					5
							1	9									
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	27	1	795	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	960	N	652	-0-	-308	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					3
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	22	1	558	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	21	1	508	3	Y	1					3
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	29	1	530	3	Y	1					3
							1	9									
11	510	N	187	-0-	-323	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					3
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	Y	10					35
							11	9									
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	4	1	83	3	Y	3					38
							3	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	36	1			2
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	X	531	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1344	X	777	-0-	-567	-0-	42	1	728	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	1488	X	852	-0-	-636	-0-	43	1	802	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	1440	X	1136	-0-	-304	-0-	54	1	973	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					-0-
							169	4									
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							292	4									
07	1178	X	977	-0-	-201	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
08	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	55	1	993	3	Y	-0-					-0-
							107	4									
09	1440	X	1053	-0-	-387	-0-	48	1	900	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
10	1488	X	877	-0-	-611	-0-	44	1	754	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
11	1440	X	686	-0-	-754	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	Y	15	14	1			3
							9	4	17	9							
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	169	1	2912	3	Y	52	38	1			17
							27	4	57	9							
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	1971	3	Y	41	43	1			15
							16	4	45	9							
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	128	1	2313	3	Y	42	42	1			15
							259	4	46	9							
05	3503	X	2714	-0-	-789	-0-	114	1	2094	3	Y	30	39	1			6
							473	4	33	9							
06	3390	X	1472	-0-	-1918	-0-	63	1	1091	3	Y	20	21	1			5
							296	4	22	9							
07	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	80	1	1447	3	Y	25	23	1			7
							314	4	28	9							
08	2852	X	1141	-0-	-1711	-0-	53	1	968	3	Y	14	16	1			5
							105	4	15	9							
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	144	1	2732	3	Y	39	30	1			14
							320	4	43	9							
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	172	1	2988	3	Y	47	44	1			17
							315	4	52	9							
11	1800	X	1763	-0-	-37	-0-	77	1	1516	3	Y	21	30	1			8
							147	4	23	9							
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	39	34	1			13

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	2					5
							2	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	816	3	Y	2					7
							2	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	755	3	Y	2					5
							2	9									
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	21	1	623	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	870	N	532	-0-	-338	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					3
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	16	1	404	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	17	1	409	3	Y	1					3
							1	9									
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	4	1	84	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	15	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	3	Y	31	35	1			6
							21	4	34	9							
02	2184	X	1199	-0-	-985	-0-	64	1	1094	3	Y	28	25	1			9
							10	4	31	9							
03	2418	X	1364	-0-	-1054	-0-	68	1	1252	3	Y	31	29	1			11
							10	4	34	9							
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	3	13	1			1
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	23	19	1			5
							353	4	25	9							
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	3	Y	30	27	1			8
							491	4	33	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	3	Y	29	29	1			8
							421	4	32	9							
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	3	Y	30	27	1			11
							203	4	33	9							
09	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	89	1	1680	3	Y	27	28	1			10
							196	4	30	9							
10	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	67	1	1156	3	Y	22	24	1			8
							122	4	24	9							
11	2430	X	2200	-0-	-230	-0-	96	1	1890	3	Y	28	26	1			10
							183	4	31	9							
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	20	23	1			7

TOTAL GAS PROD: 19,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	Y	2					3
							2	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	16	1	449	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	961	N	497	-0-	-464	-0-	16	1	478	3	Y	3					6
							3	9									
06	630	N	348	-0-	-282	-0-	12	1	334	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	961	X	458	-0-	-503	-0-	15	1	392	3	Y	46	7	1			42
							51	9									
08	651	X	256	-0-	-395	-0-	9	1	217	3	Y	27					69
							30	9									
09	480	X	91	-0-	-389	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	42	1			27
10	496	X	365	-0-	-131	-0-	18	1	324	3	Y	21					48
							23	9									
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	Y	70	50	1			68
							77	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	43					111

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	112	-0-	-248	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	6					19
							7	9									
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	14	1	259	3	Y	6					25
							7	9									
03	682	N	465	-0-	-217	-0-	28	1	428	3	Y	8	24	1			9
							9	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	Y	7					16
							8	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	10	1	263	3	Y	2					12
							2	9									
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	11	1	285	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	24	1	595	3	Y	7					15
							8	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	13	1			7
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	7	1	133	3	Y	4					11
							4	9									
11	600	N	287	-0-	-313	-0-	21	1	264	3	Y	2					13
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	495	3	Y	3					7
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	617	3	Y	3					10
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	44	1 7 9	687	3	Y	6	10	1			6
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	542	3	Y	2					8
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	16	1 2 9	458	3	Y	2	5	1			5
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	16	1 1 9	434	3	Y	1					6
07	589	N	399	-0-	-190	-0-	15	1 4 9	380	3	Y	4	6	1			4
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1 2 9	379	3	Y	2					6
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	434	3	Y	2	5	1			3
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	566	3	Y	2					5
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	458	3	Y	2					7
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					2
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1					3
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	7	1	191	3	Y	1					6
							1	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	660	N	276	-0-	-384	-0-	10	1	265	3	Y	1					4
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	9	1	220	3	Y	2					5
							2	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	250	3	Y	2					4
							2	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	169	3	Y	1					5
							1	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	15					49
							17	9									
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	22	1	411	3	Y	18					67
							20	9									
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	35	1	534	3	Y	29	64	1			32
							32	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	622	3	Y	16					48
							18	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	11	30	1			29
							12	9									
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	18	1	490	3	Y	4					33
							4	9									
07	682	N	365	-0-	-317	-0-	13	1	331	3	Y	19	30	1			22
							21	9									
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	14	1	338	3	Y	11					33
							12	9									
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	12	1	238	3	Y	12	29	1			16
							13	9									
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	211	3	Y	7					23
							8	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					26
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					29

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	X	367	-0-	-221	-0-	19	1	347	3	Y	1					3
							1	9									
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	690	X	566	-0-	-124	-0-	19	1	546	3	Y	1					3
							1	9									
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	X	532	-0-	-158	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					2
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	19	1	476	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	899	N	544	-0-	-355	-0-	21	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	3	Y	-0-					2
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	Y	1					3
							1	9									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					1
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	402	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	14	1	396	3	Y	-0-	1	1			1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-	1	1			1
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	13	1	306	3	Y	2					3
							2	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-	2	1			1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	1					2
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	Y	1					3
							1	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	41	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	521	-0-	-285	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	294	-0-	-233	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	1092	X	91	-0-	-1001	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	227	-0-	-672	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	93	-0-	-657	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	210	X	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	854	-0-	-294	-0-	49	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1024	-0-	-247	-0-	58	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	863	-0-	-367	-0-	31	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	580	-0-	-691	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	653	-0-	-367	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	383	-0-	-516	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	311	-0-	-619	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	52	1	854	3	Y	4					9
							4	9									
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3					12
03	961	X	215	-0-	-746	-0-	12	1	200	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	117	1	3405	3	Y	13					17
							14	9									
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	129	1	3448	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	72	1	1952	3	Y	5					22
							6	9									
07	3658	X	282	-0-	-3376	-0-	10	1	272	3	Y	-0-	19	1			3
08	3658	X	681	-0-	-2977	-0-	28	1	646	3	Y	6					9
							7	9									
09	3540	X	965	-0-	-2575	-0-	34	1	925	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
10	3596	X	979	-0-	-2617	-0-	36	1	935	3	Y	7					13
							8	9									
11	2040	X	1172	-0-	-868	-0-	79	1	1086	3	Y	6					19
							7	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	5					24

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	16	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	189	-0-	-245	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	128	-0-	-275	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					1
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 10525 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	520	-0-	-131	-0-	32	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	535	-0-	-302	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	524	-0-	-286	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	383	-0-	-454	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	301	-0-	-257	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					2
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	44	1	682	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	17	1	497	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					2
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	21	1	527	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1	2	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1146	3	Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	29	33	1			6
							9	4	32	9							
02	1792	N	993	-0-	-799	-0-	53	1	899	3	Y	30	26	1			10
							8	4	33	9							
03	1488	N	827	-0-	-661	-0-	41	1	750	3	Y	27	27	1			10
							6	4	30	9							
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	3	Y	38	34	1			14
							168	4	42	9							
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	3	Y	30	38	1			6
							310	4	33	9							
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	15	17	1			4
							207	4	17	9							
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	3	Y	35	29	1			10
							343	4	39	9							
08	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	79	1	1426	3	Y	27	27	1			10
							154	4	30	9							
09	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	71	1	1347	3	Y	29	29	1			10
							158	4	32	9							
10	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	63	1	1100	3	Y	22	24	1			8
							116	4	24	9							
11	1980	X	1790	-0-	-190	-0-	78	1	1529	3	Y	32	28	1			12
							148	4	35	9							
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	21	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 10465

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	119	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	2	2	1			1
							17	4	2	9							
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	147	3	Y	1	2	1			-0-
							33	4	1	9							
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	3	2	1			1
							55	4	3	9							
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	2	2	1			1
							47	4	2	9							
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	9	1	177	3	Y	2	2	1			1
							21	4	2	9							
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	145	3	Y	2	2	1			1
							14	4	2	9							
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	305	-0-	-283	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	247	-0-	-218	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	Y	3					10
							3	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	3					13
							3	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	17	1	261	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	18	1	506	3	Y	3					8
							3	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	1					6
							1	9									
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	16	1	412	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	7	1	174	3	Y	3					7
							3	9									
09	450	N	199	-0-	-251	-0-	9	1	188	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
10	434	N	243	-0-	-191	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	3	Y	-0-					1
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	Y	1					2
							1	9									
03	806	X	747	-0-	-59	-0-	45	1	701	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	780	X	375	-0-	-405	-0-	13	1	361	3	Y	1					2
							1	9									
05	806	X	783	-0-	-23	-0-	26	1	757	3	Y	-0-	1	1			1
06	720	X	271	-0-	-449	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					1
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	3	Y	1					2
							1	9									
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	86	1	1565	3	Y	1					2
							1	9									
11	1590	X	1378	-0-	-212	-0-	103	1	1274	3	Y	1					3
							1	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	Y	14	15	1			3
							6	4	15	9							
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	27	1	465	3	Y	12	11	1			4
							4	4	13	9							
03	713	N	362	-0-	-351	-0-	18	1	332	3	Y	8	9	1			3
							3	4	9	9							
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	Y	14	12	1			5
							91	4	15	9							
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	7	11	1			1
							120	4	8	9							
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	11	9	1			3
							207	4	12	9							
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	42	1	749	3	Y	14	13	1			4
							162	4	15	9							
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	30	1	540	3	Y	8	9	1			3
							58	4	9	9							
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	38	1	719	3	Y	9	9	1			3
							84	4	10	9							
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	Y	13	11	1			5
							88	4	14	9							
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	Y	13	13	1			5
							79	4	14	9							
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	14	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	Y	11	11	1			2
							6	4	12	9							
02	896	N	461	-0-	-435	-0-	25	1	425	3	Y	6	6	1			2
							4	4	7	9							
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	29	1	528	3	Y	11	9	1			4
							4	4	12	9							
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	9	10	1			3
							67	4	10	9							
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	902	3	Y	11	12	1			2
							204	4	12	9							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	9	9	1			2
							178	4	10	9							
07	744	X	721	-0-	-23	-0-	31	1	560	3	Y	7	7	1			2
							122	4	8	9							
08	1178	X	897	-0-	-281	-0-	42	1	763	3	Y	8	7	1			3
							83	4	9	9							
09	1140	X	812	-0-	-328	-0-	36	1	686	3	Y	9	9	1			3
							80	4	10	9							
10	1178	X	741	-0-	-437	-0-	37	1	629	3	Y	8	8	1			3
							66	4	9	9							
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	Y	9	9	1			3
							91	4	10	9							
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	9	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	3	Y	33	38	1			7
							20	4	36	9							
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	121	1	2078	3	Y	33	29	1			11
							19	4	36	9							
03	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	60	1	1109	3	Y	35	33	1			13
							9	4	39	9							
04	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	53	1	952	3	Y	23	28	1			8
							106	4	25	9							
05	2511	N	1516	-0-	-995	-0-	63	1	1162	3	Y	25	28	1			5
							263	4	28	9							
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	3	Y	26	24	1			7
							351	4	29	9							
07	2511	X	1280	-0-	-1231	-0-	55	1	987	3	Y	22	23	1			6
							214	4	24	9							
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	3	Y	22	20	1			8
							139	4	24	9							
09	1740	X	1281	-0-	-459	-0-	57	1	1077	3	Y	19	20	1			7
							126	4	21	9							
10	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	71	1	1225	3	Y	26	23	1			10
							129	4	29	9							
11	1740	X	1042	-0-	-698	-0-	45	1	890	3	Y	19	22	1			7
							86	4	21	9							
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	18	19	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	4	5	1			1
							3	4	4	9							
02	1372	N	288	-0-	-1084	-0-	16	1	264	3	Y	5	4	1			2
							2	4	6	9							
03	775	N	186	-0-	-589	-0-	9	1	173	3	Y	2	3	1			1
							2	4	2	9							
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	2	2	1			1
							51	4	2	9							
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
							19	4									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	3	2	1			1
							92	4	3	9							
07	558	X	390	-0-	-168	-0-	17	1	305	3	Y	2	2	1			1
							66	4	2	9							
08	558	X	285	-0-	-273	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1			1
							26	4	1	9							
09	540	X	200	-0-	-340	-0-	9	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
							20	4									
10	465	X	276	-0-	-189	-0-	13	1	236	3	Y	2	1	1			1
							25	4	2	9							
11	450	X	288	-0-	-162	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			1
							24	4	2	9							
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	Y	13	13	1			3
							8	4	14	9							
02	1344	X	558	-0-	-786	-0-	30	1	513	3	Y	9	9	1			3
							5	4	10	9							
03	1488	X	556	-0-	-932	-0-	28	1	512	3	Y	11	10	1			4
							4	4	12	9							
04	1440	X	597	-0-	-843	-0-	28	1	504	3	Y	8	9	1			3
							56	4	9	9							
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	33	1	610	3	Y	6	8	1			1
							138	4	7	9							
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	9	8	1			2
							190	4	10	9							
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	8	8	1			2
							132	4	9	9							
08	775	X	682	-0-	-93	-0-	32	1	581	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							
09	930	X	636	-0-	-294	-0-	28	1	539	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							
10	961	X	740	-0-	-221	-0-	37	1	630	3	Y	6	6	1			2
							66	4	7	9							
11	930	X	647	-0-	-283	-0-	28	1	556	3	Y	8	7	1			3
							54	4	9	9							
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	1					1
							1	9									
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1					1
							9	4	1	9							
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					2
							25	4	1	9							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					2
							12	4									
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	105	3	Y	1					3
							12	4	1	9							
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	88	3	Y	1	3	1			1
							9	4	1	9							
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	85	3	Y	1					2
							8	4	1	9							
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1832	3	Y	36	40	1			7
							22	4	40	9							
02	2996	X	1588	-0-	-1408	-0-	85	1	1459	3	Y	28	26	1			9
							13	4	31	9							
03	3317	X	1273	-0-	-2044	-0-	64	1	1178	3	Y	19	21	1			7
							10	4	21	9							
04	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	109	1	1952	3	Y	31	27	1			11
							218	4	34	9							
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	3	Y	28	33	1			6
							414	4	31	9							
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1612	3	Y	22	22	1			6
							438	4	24	9							
07	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	94	1	1690	3	Y	28	26	1			8
							366	4	31	9							
08	2387	X	2075	-0-	-312	-0-	97	1	1764	3	Y	21	21	1			8
							191	4	23	9							
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	3	Y	31	28	1			11
							234	4	34	9							
10	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	86	1	1499	3	Y	22	25	1			8
							158	4	24	9							
11	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	76	1	1500	3	Y	22	22	1			8
							145	4	24	9							
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	27	26	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	30	37	1			6
							13	4	33	9							
02	2856	X	1481	-0-	-1375	-0-	78	1	1350	3	Y	36	30	1			12
							13	4	40	9							
03	3162	X	1119	-0-	-2043	-0-	56	1	1024	3	Y	28	30	1			10
							8	4	31	9							
04	3060	X	2533	-0-	-527	-0-	118	1	2117	3	Y	55	46	1			19
							237	4	61	9							
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	3	Y	34	46	1			7
							358	4	37	9							
06	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	67	1	1174	3	Y	22	23	1			6
							319	4	24	9							
07	2604	X	1538	-0-	-1066	-0-	66	1	1189	3	Y	23	23	1			6
							258	4	25	9							
08	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	100	1	1809	3	Y	32	26	1			12
							196	4	35	9							
09	2520	X	1125	-0-	-1395	-0-	50	1	944	3	Y	19	24	1			7
							110	4	21	9							
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	105	1	1816	3	Y	35	29	1			13
							191	4	39	9							
11	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	47	1	934	3	Y	17	24	1			6
							91	4	19	9							
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	29	25	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	21	24	1			4
							20	4	23	9							
02	2632	X	1728	-0-	-904	-0-	92	1	1596	3	Y	23	20	1			7
							15	4	25	9							
03	2914	X	1738	-0-	-1176	-0-	88	1	1609	3	Y	25	23	1			9
							13	4	28	9							
04	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	113	1	2034	3	Y	26	26	1			9
							228	4	29	9							
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	18	23	1			4
							432	4	20	9							
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	Y	14	14	1			4
							385	4	15	9							
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	3	Y	24	21	1			7
							510	4	26	9							
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	114	1	2067	3	Y	18	18	1			7
							224	4	20	9							
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	2047	3	Y	18	18	1			7
							239	4	20	9							
10	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	102	1	1760	3	Y	17	18	1			6
							185	4	19	9							
11	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	111	1	2185	3	Y	20	19	1			7
							211	4	22	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	18	19	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	162	-0-	-174	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	492	3	Y	3					10
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	18 3	1 9	337	3	Y	3					13
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	26 7	1 9	397	3	Y	6	12	1			7
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	14 3	1 9	415	3	Y	3					10
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	404	3	Y	2	6	1			6
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	15 1	1 9	395	3	Y	1					7
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	15 3	1 9	383	3	Y	3	6	1			4
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	14 2	1 9	332	3	Y	2					6
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	18 3	1 9	358	3	Y	3	6	1			3
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	418	3	Y	2					5
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	407	3	Y	2					7
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	83	-0-	-253	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	79	1	1409	3	Y	66	71	1			13
							17	4	73	9							
02	2240	X	1612	-0-	-628	-0-	84	1	1445	3	Y	64	56	1			21
							13	4	70	9							
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	3	Y	74	68	1			27
							12	4	81	9							
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1720	3	Y	65	69	1			23
							192	4	72	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	3	Y	38	53	1			8
							348	4	42	9							
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	3	Y	64	55	1			17
							568	4	70	9							
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	3	Y	55	57	1			15
							403	4	61	9							
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	3	Y	54	49	1			20
							233	4	59	9							
09	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	92	1	1744	3	Y	56	56	1			20
							204	4	62	9							
10	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	109	1	1898	3	Y	51	52	1			19
							200	4	56	9							
11	2850	X	2517	-0-	-333	-0-	109	1	2134	3	Y	62	58	1			23
							206	4	68	9							
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	58	61	1			20

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

BRACKEN ET AL WELL #: 23ST RRCID -> 149596 COMPL. DATE 07/00/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	8	8	1			2
							3	4	9	9							
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	26	1	451	3	Y	6	6	1			2
							4	4	7	9							
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	9	8	1			3
							5	4	10	9							
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	Y	6	7	1			2
							59	4	7	9							
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	10	1	180	3	Y	2	4	1			-0-
							40	4	2	9							
06	630	N	227	-0-	-403	-0-	10	1	169	3	Y	3	2	1			1
							45	4	3	9							
07	651	X	219	-0-	-432	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							37	4	2	9							
08	651	X	377	-0-	-274	-0-	18	1	321	3	Y	3	3	1			1
							35	4	3	9							
09	630	X	230	-0-	-400	-0-	10	1	194	3	Y	3	3	1			1
							23	4	3	9							
10	248	X	165	-0-	-83	-0-	8	1	140	3	Y	2	2	1			1
							15	4	2	9							
11	360	X	249	-0-	-111	-0-	11	1	214	3	Y	3	3	1			1
							21	4	3	9							
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	3	Y	14	16	1			3
							12	4	15	9							
02	1764	N	888	-0-	-876	-0-	47	1	820	3	Y	12	11	1			4
							8	4	13	9							
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	55	1	1013	3	Y	17	15	1			6
							8	4	19	9							
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	11	13	1			4
							133	4	12	9							
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	11	13	1			2
							239	4	12	9							
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	3	Y	14	12	1			4
							382	4	15	9							
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	3	Y	13	13	1			4
							277	4	14	9							
08	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	67	1	1209	3	Y	10	10	1			4
							131	4	11	9							
09	1890	X	1348	-0-	-542	-0-	60	1	1142	3	Y	11	11	1			4
							134	4	12	9							
10	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	73	1	1266	3	Y	10	10	1			4
							133	4	11	9							
11	1890	X	1406	-0-	-484	-0-	62	1	1214	3	Y	12	12	1			4
							117	4	13	9							
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	14	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
02	756	X	425	-0-	-331	-0-	23	1	395	3	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
03	837	X	489	-0-	-348	-0-	25	1	456	3	Y	4	4	1			1
							4	4	4	9							
04	810	X	781	-0-	-29	-0-	37	1	664	3	Y	5	4	1			2
							74	4	6	9							
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	3	4	1			1
							136	4	3	9							
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	3	3	1			1
							172	4	3	9							
07	806	X	658	-0-	-148	-0-	29	1	515	3	Y	3	3	1			1
							111	4	3	9							
08	806	X	735	-0-	-71	-0-	35	1	629	3	Y	3	3	1			1
							68	4	3	9							
09	840	X	699	-0-	-141	-0-	31	1	595	3	Y	3	3	1			1
							70	4	3	9							
10	868	X	535	-0-	-333	-0-	27	1	457	3	Y	3	3	1			1
							48	4	3	9							
11	840	X	782	-0-	-58	-0-	35	1	679	3	Y	3	3	1			1
							65	4	3	9							
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	249	-0-	-185	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	13	16	1			3
							5	4	14	9							
02	868	X	668	-0-	-200	-0-	35	1	610	3	Y	15	13	1			5
							6	4	17	9							
03	961	X	555	-0-	-406	-0-	28	1	508	3	Y	14	14	1			5
							4	4	15	9							
04	930	X	752	-0-	-178	-0-	35	1	634	3	Y	11	12	1			4
							71	4	12	9							
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	11	13	1			2
							175	4	12	9							
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	755	3	Y	12	11	1			3
							205	4	13	9							
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	14	13	1			4
							149	4	15	9							
08	992	X	752	-0-	-240	-0-	35	1	637	3	Y	10	10	1			4
							69	4	11	9							
09	1020	X	938	-0-	-82	-0-	42	1	789	3	Y	14	13	1			5
							92	4	15	9							
10	1054	X	760	-0-	-294	-0-	37	1	644	3	Y	10	11	1			4
							68	4	11	9							
11	1020	X	993	-0-	-27	-0-	43	1	855	3	Y	11	11	1			4
							83	4	12	9							
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	15	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	47 10	1 4	845 22	3 9	Y	20	23	1			4
02	1372	X	833	-0-	-539	-0-	44 7	1 4	761 21	3 9	Y	19	17	1			6
03	1519	X	1044	-0-	-475	-0-	52 8	1 4	951 33	3 9	Y	30	25	1			11
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	79 159	1 4	1418 40	3 9	Y	36	34	1			13
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	76 313	1 4	1385 34	3 9	Y	31	38	1			6
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67 319	1 4	1174 20	3 9	Y	18	19	1			5
07	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	58 226	1 4	1042 19	3 9	Y	17	17	1			5
08	1798	X	1127	-0-	-671	-0-	53 103	1 4	957 14	3 9	Y	13	13	1			5
09	1740	X	1166	-0-	-574	-0-	52 115	1 4	985 14	3 9	Y	13	13	1			5
10	1798	X	1523	-0-	-275	-0-	75 136	1 4	1291 21	3 9	Y	19	17	1			7
11	1590	X	1136	-0-	-454	-0-	49 95	1 4	977 15	3 9	Y	14	16	1			5
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	12	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	1211	3	Y	6	6	1			1
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	789	3	Y	4	4	1			1
03	1085	X	878	-0-	-207	-0-	38 6	1 9	834	3	Y	5	5	1			1
04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	38 7	1 9	1093	3	Y	6	6	1			1
05	1271	X	865	-0-	-406	-0-	28 10	1 9	827	3	Y	9	9	1			1
06	1230	X	853	-0-	-377	-0-	30 10	1 9	813	3	Y	9	9	1			1
07	1178	X	905	-0-	-273	-0-	34 9	1 9	862	3	Y	8	8	1			1
08	1178	X	862	-0-	-316	-0-	34 10	1 9	818	3	Y	9	10	1			-0-
09	1140	X	720	-0-	-420	-0-	34 10	1 9	676	3	Y	9	8	1			1
10	899	X	572	-0-	-327	-0-	29 13	1 9	530	3	Y	12	12	1			1
11	870	X	528	-0-	-342	-0-	29 7	1 9	492	3	Y	6	6	1			1
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	385	3	Y	4	3	1			1
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	505	3	Y	3	3	1			1
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	412	3	Y	5	5	1			1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	495	3	Y	5	5	1			1
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1 6 9	473	3	Y	5	5	1			1
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	768	3	Y	4	5	1			-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1 8 9	445	3	Y	7	6	1			1
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	677	3	Y	6	7	1			-0-
09	810	N	431	-0-	-379	-0-	20	1 8 9	403	3	Y	7	6	1			1
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1 8 9	683	3	Y	7	7	1			1
11	690	N	488	-0-	-202	-0-	36	1 8 9	444	3	Y	7	7	1			1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	46	1 25 9	990	3	Y	23	21	1			4
02	952	X	931	-0-	-21	-0-	35	1 19 9	877	3	Y	17	16	1			5
03	1147	X	299	-0-	-848	-0-	13	1 4 9	282	3	Y	4	8	1			1
04	1110	X	433	-0-	-677	-0-	14	1 4 9	415	3	Y	4	4	1			1
05	1147	X	559	-0-	-588	-0-	18	1 9 9	532	3	Y	8	8	1			1
06	1020	X	352	-0-	-668	-0-	12	1 4 9	336	3	Y	4	5	1			-0-
07	1023	X	474	-0-	-549	-0-	18	1 8 9	448	3	Y	7	6	1			1
08	558	X	312	-0-	-246	-0-	12	1 6 9	294	3	Y	5	6	1			-0-
09	540	X	193	-0-	-347	-0-	9	1 3 9	181	3	Y	3	3	1			-0-
10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	72	1 8 9	1299	3	Y	7	6	1			1
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	225	1 34 9	3766	3	Y	31	27	1			5
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	34	31	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	1115	3	Y	5	4	1			1
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1022	3	Y	3	3	1			1
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	1497	3	Y	6	6	1			1
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	1133	3	Y	6	6	1			1
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	37	1 8 9	1077	3	Y	7	7	1			1
06	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	38	1 7 9	1038	3	Y	6	7	1			-0-
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	41	1 9 9	1050	3	Y	8	7	1			1
08	1116	N	978	-0-	-138	-0-	38	1 7 9	933	3	Y	6	7	1			-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	47	1 7 9	943	3	Y	6	5	1			1
10	1085	N	760	-0-	-325	-0-	40	1 4 9	716	3	Y	4	5	1			-0-
11	960	N	856	-0-	-104	-0-	48	1 8 9	800	3	Y	7	6	1			1
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	X	1756	-0-		-0-	-0-	65 290	1 9	1401	3	Y	264	251	1			43
02	1316	X	1227	-0-		-89	-0-	38 226	1 9	963	3	Y	205	190	1			58
03	2046	X	1545	-0-		-501	-0-	57 219	1 9	1269	3	Y	199	227	1			30
04	1980	X	803	-0-		-1177	-0-	26 20	1 9	757	3	Y	18	45	1			3
05	2046	X	731	-0-		-1315	-0-	24 23	1 9	684	3	Y	21	21	1			3
06	1710	X	544	-0-		-1166	-0-	19 14	1 9	511	3	Y	13	15	1			1
07	1550	X	346	-0-		-1204	-0-	13 11	1 9	322	3	Y	10	10	1			1
08	1550	X	447	-0-		-1103	-0-	17 12	1 9	418	3	Y	11	12	1			-0-
09	810	X	519	-0-		-291	-0-	24 12	1 9	483	3	Y	11	10	1			1
10	824	X	824	-0-		-0-	-0-	42 19	1 9	763	3	Y	17	16	1			2
11	760	X	760	-0-		-0-	-0-	42 20	1 9	698	3	Y	18	17	1			3
12	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					Y	32	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-		-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-		-44	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-		-13	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-		-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-		-0-	-0-	5 1	1 9	140	3	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	84	-0-		-36	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-		-4	-0-	4 1	1 9	115	3	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	116	-0-		-39	-0-	5 1	1 9	110	3	Y	1	1	1			-0-
09	96	N	96	-0-		-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-		-70	-0-	3 1	1 9	50	3	Y	1	1	1			-0-
11	146	N	146	-0-		-0-	-0-	12 1	1 9	133	3	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	X	793	-0-		-0-	-0-	54	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	288	-0-		-608	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-		-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-		-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	94	-0-		-712	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	147	-0-		-633	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-		-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-		-0-	-0-	41	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	57	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	88	1	990	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	193	1	2638	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3388	X	2957	-0-	-431	-0-	170	1	2784	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	199	1	2948	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3255	X	1384	-0-	-1871	-0-	42	1	1217	3	Y	114	100	1			14
							125	9									
06	3150	X	249	-0-	-2901	-0-	7	1	188	3	Y	49	60	1			3
							54	9									
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	3162	X	923	-0-	-2239	-0-	34	1	824	3	Y	59	57	1			2
							65	9									
09	3030	X	863	-0-	-2167	-0-	35	1	709	3	Y	108	99	1			11
							119	9									
10	1395	X	443	-0-	-952	-0-	19	1	340	3	Y	76	79	1			8
							84	9									
11	900	X	475	-0-	-425	-0-	32	1	359	3	Y	76	73	1			11
							84	9									
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	68	64	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1302	X	1014	-0-	-288	-0-	40	1	967	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1290	X	550	-0-	-740	-0-	44	1	502	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	774	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1276	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	37	1	1007	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1457	X	1073	-0-	-384	-0-	42	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1107	-0-	-303	-0-	53	1	1054	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	913	-0-	-606	-0-	48	1	865	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1143	-0-	-327	-0-	93	1	1050	3	Y	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF. 10016 - 10044

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	17	1	428	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	17	1	316	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	450	N	248	-0-	-202	-0-	18	1	222	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	14	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	60	1	820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1428	X	960	-0-	-468	-0-	55	1	901	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1581	X	1204	-0-	-377	-0-	76	1	1122	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1440	X	1180	-0-	-260	-0-	39	1	1135	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	34	1	995	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1209	X	878	-0-	-331	-0-	33	1	842	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	802	-0-	-407	-0-	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	779	-0-	-841	-0-	37	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	768	-0-	-906	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	681	-0-	-939	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	25	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	27	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	443	-0-	-239	-0-	17	1	422	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	N	232	-0-	-481	-0-	12	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	3	Y	31	31	1			6
							12	4	34	9							
02	2240	X	862	-0-	-1378	-0-	46	1	785	3	Y	22	21	1			7
							7	4	24	9							
03	2480	X	1052	-0-	-1428	-0-	52	1	959	3	Y	30	26	1			11
							8	4	33	9							
04	2400	X	1354	-0-	-1046	-0-	63	1	1132	3	Y	29	30	1			10
							127	4	32	9							
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	Y	24	29	1			5
							267	4	26	9							
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	3	Y	20	20	1			5
							301	4	22	9							
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	3	Y	30	27	1			8
							271	4	33	9							
08	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	59	1	1067	3	Y	20	21	1			7
							115	4	22	9							
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	17	18	1			6
							157	4	19	9							
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	84	1	1452	3	Y	30	25	1			11
							153	4	33	9							
11	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	47	1	929	3	Y	19	23	1			7
							90	4	21	9							
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	21	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	936	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		80	1	1050	3	Y	93	66	1			93
								102	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		99	1	1623	3	Y	94	115	1			72
								103	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		100	1	1471	3	Y	55	47	1			80
								61	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		51	1	1440	3	Y	18	37	1			61
								20	9									
05	2015	N	1748	-0-	-267	-0-		63	1	1663	3	Y	20	39	1			42
								22	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-		87	1	2708	3	Y	41	48	1			35
								45	9									
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-		85	1	2403	3	Y	39	59	1			15
								43	9									
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-		77	1	2262	3	Y	52					67
								57	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-		180	1	5261	3	Y	35	56	1			46
								39	9									
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-		191	1	5127	3	Y	11	49	1			8
								12	9									
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		225	1	2949	3	Y	23	21	1			10
								25	9									
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-						Y	10					20

TOTAL GAS PROD: 29,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-		40	1	654	3	Y	13	12	1			2
								14	9									
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-		65	1	1062	3	Y	11	10	1			3
								12	9									
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-		76	1	1306	3	Y	15	16	1			2
								17	9									
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-		38	1	1115	3	Y	18	17	1			3
								20	9									
05	1271	X	1100	-0-	-171	-0-		39	1	1041	3	Y	18	19	1			2
								20	9									
06	1350	X	603	-0-	-747	-0-		21	1	570	3	Y	11	12	1			1
								12	9									
07	1209	N	623	-0-	-586	-0-		22	1	588	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-		23	1	540	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-		27	1	720	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-		24	1	639	3	Y	17	16	1			2
								19	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-		40	1	551	3	Y	19	18	1			3
								21	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	18	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	8	11	1			8
							9	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	Y	17	12	1			13
							19	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	60	1	880	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
05	1147	N	907	-0-	-240	-0-	33	1	870	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	41	1	1294	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	791	-0-	-170	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	980	-0-	-725	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	481	-0-	-1169	-0-	34	1	447	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	17	218	1			20
							19	9									
02	2324	X	2219	-0-	-105	-0-	125	1	2043	3	Y	46	31	1			35
							51	9									
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	202	1	2959	3	Y	45	23	1			57
							50	9									
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	73	1	2065	3	Y	12	26	1			43
							13	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	108	1	2865	3	Y	17	28	1			32
							19	9									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	104	1	3260	3	Y	28	36	1			24
							31	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	153	1	4323	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	80	1	2342	3	Y	29					39
							32	9									
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	122	1	3562	3	Y	43	33	1			49
							47	9									
10	4371	X	3086	-0-	-1285	-0-	109	1	2936	3	Y	37	58	1			28
							41	9									
11	4230	X	1719	-0-	-2511	-0-	117	1	1529	3	Y	66	66	1			28
							73	9									
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	32					60

TOTAL GAS PROD: 30,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		81	1	1067	3	Y	23	18	1			24
								25	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		77	1	1259	3	Y	53	36	1			41
								58	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		90	1	1322	3	Y	33	27	1			47
								36	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		49	1	1380	3	Y	11	22	1			36
								12	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		61	1	1621	3	Y	11	23	1			24
								12	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-		71	1	2221	3	Y	8	25	1			7
								9	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-		85	1	2391	3	Y	8	12	1			3
								9	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		62	1	1821	3	Y	10					13
								11	9									
09	2310	N	2081	-0-	-229	-0-		69	1	2003	3	Y	8	11	1			10
								9	9									
10	2480	N	1665	-0-	-815	-0-		59	1	1599	3	Y	6	11	1			5
								7	9									
11	1830	N	1095	-0-	-735	-0-		77	1	1003	3	Y	14	13	1			6
								15	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	7					13

TOTAL GAS PROD: 18,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-		50	1	686	3	Y	66	63	1			11
								73	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-		41	1	668	3	Y	56	51	1			16
								62	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-		52	1	775	3	Y	68	74	1			10
								75	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-		27	1	772	3	Y	81	77	1			14
								89	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-		27	1	780	3	Y	82	86	1			10
								90	9									
06	870	N	502	-0-	-368	-0-		15	1	395	3	Y	84	89	1			5
								92	9									
07	930	N	707	-0-	-223	-0-		23	1	579	3	Y	95	91	1			9
								105	9									
08	899	N	612	-0-	-287	-0-		23	1	555	3	Y	31	39	1			1
								34	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-		21	1	417	3	Y	28	26	1			3
								31	9									
10	713	N	599	-0-	-114	-0-		29	1	533	3	Y	34	33	1			4
								37	9									
11	600	N	594	-0-	-6	-0-		45	1	507	3	Y	38	36	1			6
								42	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	34	32	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	145	1	2368	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1754	-0-	-66	-0-	101	1	1653	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1903	-0-	-515	-0-	105	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	54	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	720	-0-	-1791	-0-	26	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	841	-0-	-779	-0-	30	1	811	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	694	-0-	-1166	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	540	-0-	-1260	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	847	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	980	N	859	-0-	-121	-0-	49	1	806	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	50	1	863	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	27	1	790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	30	1	800	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	27	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	30	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	670	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	26	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	708	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	153	-0-	-1303	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	587	-0-	-1087	-0-	43	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	774	-0-	-846	-0-	26	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1010	-0-	-664	-0-	34	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	408	-0-	-582	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	189	-0-	-1851	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-		-0-		-0-	39	1	629	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
02	626	N	626	-0-		-0-		-0-	36	1	587	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
03	620	N	617	-0-		-3		-0-	34	1	581	3	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
04	660	N	495	-0-		-165		-0-	16	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
05	682	N	474	-0-		-208		-0-	17	1	454	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
06	600	N	420	-0-		-180		-0-	15	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
07	527	N	415	-0-		-112		-0-	15	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
08	465	N	355	-0-		-110		-0-	14	1	338	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
09	535	N	535	-0-		-0-		-0-	19	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
10	403	N	165	-0-		-238		-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	330	N	314	-0-		-16		-0-	21	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
12	558	N	-0-	-0-		-558		-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	X	1504	-0-		-0-		-0-	66	1	1424	3	Y	13	12	1			2
									14	9									
02	1302	X	1302	-0-		-0-		-0-	49	1	1241	3	Y	11	10	1			3
									12	9									
03	1612	X	1265	-0-		-347		-0-	54	1	1197	3	Y	13	14	1			2
									14	9									
04	1560	X	1226	-0-		-334		-0-	41	1	1174	3	Y	10	10	1			2
									11	9									
05	1612	X	1091	-0-		-521		-0-	36	1	1046	3	Y	8	9	1			1
									9	9									
06	1470	X	709	-0-		-761		-0-	25	1	681	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
07	1457	X	842	-0-		-615		-0-	31	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
08	1271	X	1002	-0-		-269		-0-	39	1	954	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
09	1230	X	808	-0-		-422		-0-	38	1	759	3	Y	10	9	1			1
									11	9									
10	1085	X	640	-0-		-445		-0-	33	1	600	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
11	960	X	167	-0-		-793		-0-	9	1	154	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
12	992	X	-0-	-0-		-992		-0-					Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	101	1	1800	3	Y	44	48	1			9
							21	4	48	9							
02	2940	X	1555	-0-	-1385	-0-	83	1	1419	3	Y	36	33	1			12
							13	4	40	9							
03	3255	X	2081	-0-	-1174	-0-	104	1	1908	3	Y	48	42	1			18
							16	4	53	9							
04	3150	X	2340	-0-	-810	-0-	110	1	1969	3	Y	37	42	1			13
							220	4	41	9							
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	3	Y	42	46	1			9
							546	4	46	9							
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	3	Y	33	33	1			9
							586	4	36	9							
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	1959	3	Y	35	34	1			10
							425	4	39	9							
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	132	1	2392	3	Y	37	33	1			14
							259	4	41	9							
09	3030	X	2237	-0-	-793	-0-	100	1	1886	3	Y	28	32	1			10
							220	4	31	9							
10	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	138	1	2382	3	Y	36	33	1			13
							250	4	40	9							
11	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	122	1	2409	3	Y	39	38	1			14
							233	4	43	9							
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	24	30	1			8

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
02	2016	X	1847	-0-	-169	-0-	69	1	1753	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
03	2232	X	2191	-0-	-41	-0-	93	1	2076	3	Y	20	24	1			3
							22	9									
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
05	2046	X	1512	-0-	-534	-0-	49	1	1432	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	2130	X	1648	-0-	-482	-0-	58	1	1561	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
07	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	51	1	1310	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
08	2201	X	1281	-0-	-920	-0-	49	1	1203	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
09	1650	X	1617	-0-	-33	-0-	75	1	1510	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
10	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	65	1	1175	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
11	1650	X	1074	-0-	-576	-0-	58	1	973	3	Y	39	37	1			6
							43	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	35	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1278	3	Y	30	34	1			6
							15	4	33	9							
02	2800	X	1594	-0-	-1206	-0-	84	1	1455	3	Y	37	31	1			12
							14	4	41	9							
03	3100	X	1470	-0-	-1630	-0-	74	1	1352	3	Y	30	31	1			11
							11	4	33	9							
04	3000	X	1791	-0-	-1209	-0-	83	1	1507	3	Y	29	30	1			10
							169	4	32	9							
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	107	1	1967	3	Y	31	35	1			6
							445	4	34	9							
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	99	1	1725	3	Y	26	25	1			7
							468	4	29	9							
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	3	Y	26	26	1			7
							347	4	29	9							
08	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	110	1	1980	3	Y	27	24	1			10
							214	4	30	9							
09	2460	X	1900	-0-	-560	-0-	84	1	1603	3	Y	23	25	1			8
							188	4	25	9							
10	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	95	1	1635	3	Y	24	23	1			9
							172	4	26	9							
11	2310	X	2273	-0-	-37	-0-	99	1	1954	3	Y	28	27	1			10
							189	4	31	9							
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	27	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	18	1	302	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	23	1	333	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	12	1	330	3	Y	-0-	2	1			1
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	347	-0-	-313	-0-	11	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	225	-0-	-435	-0-	16	1	206	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	Y	13	19	1			14
							14	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	Y	16	18	1			12
							18	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	623	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	47	43	1			18
							52	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	996	3	Y	64					82
							70	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	27	68	1			41
							30	9									
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	29	1	788	3	Y	35	50	1			26
							39	9									
11	1050	N	493	-0-	-557	-0-	30	1	391	3	Y	65	63	1			28
							72	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	29					57

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	25	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	359	3	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1 1 9	205	3	Y	1	1	1			-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	10	1 1 9	173	3	Y	1	1	1			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	487	3	Y	2	2	1			-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	5	1 1 9	129	3	Y	1	1	1			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	983	3	Y	1	1	1			-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1998	3	Y	3	3	1			-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	732	3	Y	2	2	1			-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	35	1 2 9	960	3	Y	2	2	1			-0-
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	25	1 1 9	663	3	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	413	-0-	-337	-0-	28	1 3 9	382	3	Y	3	3	1			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	8	3	Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	86	1	1140	3	Y	122	23	1			122
							134	9									
02	1456	X	1411	-0-	-45	-0-	72	1	1185	3	Y	140	155	1			107
							154	9									
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1375	3	Y	135	69	1			173
							149	9									
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	3	Y	21	79	1	1	8	114
							23	9									
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	3	Y	8	73	1			49
							9	9									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	Y	19	52	1			16
							21	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	3	Y	10	22	1			4
							11	9									
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	20	1	8			23
							22	9									
09	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	70	1	2057	3	Y	12	19	1			16
							13	9									
10	2790	X	1858	-0-	-932	-0-	66	1	1780	3	Y	11	19	1			8
							12	9									
11	2700	X	1256	-0-	-1444	-0-	87	1	1140	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	13					24

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

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

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

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	1					1
							1	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	42	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	28	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	5	1			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	21	13	1			20
							23	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	20	24	1			16
							22	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	10	17	1			9
							11	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	11	1	337	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	10	1	284	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	10	1	296	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	33	1	384	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	5	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

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

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1698	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3100	N	4201	-0-	1101	1101	304	1	3893	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1422	N	321	-0-	-1101	-0-	11	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1302	N	170	-0-	-1132	-0-	6	1	163	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4216	X	664	-0-	-3552	-0-	25	1	635	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	4216	X	558	-0-	-3658	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	654	-0-	-936	-0-	31	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	486	-0-	-1157	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	813	-0-	-777	-0-	61	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	75	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1038	-0-	-222	-0-	60	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1394	-0-	-1	-0-	77	1	1317	3	Y	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	1302	X	812	-0-	-490	-0-	29	1	763	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	1350	X	1342	-0-	-8	-0-	47	1	1259	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
08	1457	X	559	-0-	-898	-0-	22	1	523	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	3	Y	37	34	1			4
							41	9									
10	1519	X	1256	-0-	-263	-0-	45	1	1174	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
11	1470	X	1031	-0-	-439	-0-	67	1	917	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	8	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	35	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	427	-0-	-410	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	26	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1051	3	Y	2	2	1			-0-
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	52	1 3 9	846	3	Y	3	2	1			1
03	899	N	715	-0-	-184	-0-	45	1 1 9	669	3	Y	1	2	1			-0-
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	16	1 1 9	468	3	Y	1	1	1			-0-
05	992	N	491	-0-	-501	-0-	16	1 1 9	474	3	Y	1	1	1			-0-
06	690	N	512	-0-	-178	-0-	18	1 1 9	493	3	Y	1	1	1			-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	17	1 1 9	438	3	Y	1	1	1			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	500	3	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	22	1 1 9	437	3	Y	1	1	1			-0-
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	18	1 1 9	318	3	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	38	1 1 9	426	3	Y	1	1	1			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	409	3	Y	3	3	1			1
02	588	X	438	-0-	-150	-0-	25	1 3 9	410	3	Y	3	3	1			1
03	651	X	466	-0-	-185	-0-	26	1 2 9	438	3	Y	2	3	1			-0-
04	540	X	427	-0-	-113	-0-	14	1 6 9	407	3	Y	5	4	1			1
05	558	X	402	-0-	-156	-0-	14	1 2 9	386	3	Y	2	3	1			-0-
06	480	X	464	-0-	-16	-0-	16	1 4 9	444	3	Y	4	4	1			-0-
07	496	X	419	-0-	-77	-0-	15	1 3 9	401	3	Y	3	3	1			-0-
08	465	X	386	-0-	-79	-0-	16	1 7 9	363	3	Y	6	6	1			-0-
09	450	X	433	-0-	-17	-0-	15	1 8 9	410	3	Y	7	6	1			1
10	465	X	435	-0-	-30	-0-	16	1 7 9	412	3	Y	6	6	1			1
11	450	X	370	-0-	-80	-0-	25	1 6 9	339	3	Y	5	5	1			1
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	10	-0-	-920	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

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

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

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	Y	16	16	1				12	
							18	9											
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	8	12	1				8	
							9	9											
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	Y	14	10	1				12	
							15	9											
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	12	1	327	3	Y	6	13	1				5	
							7	9											
05	465	N	277	-0-	-188	-0-	10	1	265	3	Y	2	5	1				2	
							2	9											
06	450	N	230	-0-	-220	-0-	7	1	222	3	Y	1	2	1				1	
							1	9											
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	7	1	203	3	Y	2	2	1				1	
							2	9											
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	236	3	Y	1	1	1				1	
							1	9											
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	6	1	164	3	Y	2	2	1				1	
							2	9											
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	1	1	1				1	
							1	9											
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	7	1	1				7	
							8	9											
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	13	1				3	

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	25	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	32	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	69	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

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

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

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	X	633	-0-	-567	-0-	23	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	X	580	-0-	-660	-0-	21	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1240	X	321	-0-	-919	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	32	1	856	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	X	474	-0-	-270	-0-	17	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	27	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	502	-0-	-211	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1246	-0-	-518	-0-	72	1	1174	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1324	-0-	-660	-0-	73	1	1251	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1048	-0-	-872	-0-	35	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1313	-0-	-671	-0-	47	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1156	-0-	-177	-0-	47	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	66	1	1734	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1719	-0-	-81	-0-	117	1	1602	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1 9	449	3	Y	1	1	1			-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	21	1 9	351	3	Y	1	1	1			-0-
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	22	1 9	378	3	Y	1	1	1			-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	12	1 9	341	3	Y	1	1	1			-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	13	1 9	347	3	Y	1	1	1			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1 9	389	3	Y	1	1	1			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1 9	472	3	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1 9	319	3	Y	1	1	1			-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1 9	488	3	Y	1	1	1			-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	16	1 9	419	3	Y	1	1	1			-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1 9	444	3	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	5	1	100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	929	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	957	-0-	51	-0-	55	1	901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1085	N	585	-0-	-500	-0-	32	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	1043	-0-	11	-0-	38	1	1004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	X	764	-0-	-321	-0-	28	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	673	-0-	-412	-0-	27	1	644	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1050	X	431	-0-	-619	-0-	15	1	414	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1054	X	841	-0-	-213	-0-	31	1	807	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	X	688	-0-	-92	-0-	47	1	639	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	11	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	768	-0-	-224	-0-	48	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	669	-0-	-321	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	585	-0-	-407	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	24	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	968	-0-	-24	-0-	36	1	922	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	775	X	754	-0-	-21	-0-	29	1	713	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	31	1	615	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	961	X	831	-0-	-130	-0-	43	1	770	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	930	X	770	-0-	-160	-0-	61	1	685	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	14	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	14	1	416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	17	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	58	59	1			2
							64	9									
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	325	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	55	52	1			6
							61	9									
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	29	1	323	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	52	47	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	5	1	157	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	3	1	69	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	390	N	58	-0-	-332	-0-	2	1	47	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	333	-0-	-349	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	257	3	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	6	1 1 9	87	3	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	458	3	Y	2	2	1			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	340	3	Y	1	1	1			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	453	3	Y	1	1	1			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	461	3	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	7	1 1 9	197	3	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	8	1 1 9	206	3	Y	1	1	1			-0-
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	13	1 1 9	322	3	Y	1	1	1			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	261	3	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1 1 9	163	3	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1 1 9	254	3	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1 1 9	209	3	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1 9	319	3	Y	1	1	1			-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	15	1 9	252	3	Y	1	1	1			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1 9	262	3	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	11	1 9	305	3	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1 9	238	3	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1 9	242	3	Y	1	1	1			-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	12	1 9	324	3	Y	1	1	1			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1 9	265	3	Y	1	1	1			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1 9	263	3	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	12	1 9	309	3	Y	1	1	1			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1 3	381	3	Y	3	3	1			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	3	Y	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	750	-0-	-676	-0-	27	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	38	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	1921	-0-	-488	-0-	126	1	1715	3	Y	73	71	1			12
							80	9									
02	2296	N	1894	-0-	-402	-0-	104	1	1702	3	Y	80	69	1			23
							88	9									
03	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	122	1	1807	3	Y	85	95	1			13
							94	9									
04	3000	X	1823	-0-	-1177	-0-	58	1	1669	3	Y	87	85	1			15
							96	9									
05	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	63	1	1827	3	Y	109	110	1			14
							120	9									
06	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	62	1	1668	3	Y	90	98	1			6
							99	9									
07	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	64	1	1645	3	Y	89	87	1			8
							98	9									
08	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	45	1	1087	3	Y	42	48	1			2
							46	9									
09	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	75	1	1510	3	Y	57	53	1			6
							63	9									
10	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	65	1	1184	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
11	1140	N	920	-0-	-220	-0-	70	1	791	3	Y	54	52	1			8
							59	9									
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	56	51	1			13

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	320	-0-	-296	-0-	21	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	N	131	-0-	-582	-0-	9	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	81	-0-	-669	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	152	1	2500	3	Y	135	97	1			38
							149	9									
03	1581	X	18	-0-	-1563	-0-	1	1	16	3	Y	1	39	1			-0-
							1	9									
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3853	-0-	753	753	137	1	3501	3	Y	195	177	1			18
							215	9									
08	753	N	-0-	-0-	-753	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	113	1	2050	3	Y	131	117	1			14
							144	9									
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	64	69	1			9
							70	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	13	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	3	Y	14	28	1			10
							15	9									
02	1708	X	1414	-0-	-294	-0-	82	1	1300	3	Y	29	12	1			27
							32	9									
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	146	1	2081	3	Y	36	34	1			29
							40	9									
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	22	1	626	3	Y	21	32	1			18
							23	9									
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	3	Y	53	25	1			46
							58	9									
06	2190	X	1754	-0-	-436	-0-	53	1	1661	3	Y	36	51	1			31
							40	9									
07	2263	X	1277	-0-	-986	-0-	42	1	1200	3	Y	32	42	1			21
							35	9									
08	2356	X	1167	-0-	-1189	-0-	38	1	1106	3	Y	21	14	1			28
							23	9									
09	2280	X	1610	-0-	-670	-0-	52	1	1526	3	Y	29	37	1			20
							32	9									
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	51	1	1369	3	Y	32	21	1			31
							35	9									
11	1740	X	1507	-0-	-233	-0-	121	1	1374	3	Y	11	22	1			20
							12	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	10	26	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3449	-0-	349	349	199	1	3250	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3469	-0-	669	1018	200	1	3269	3	Y	-0-					-0-
03	2281	N	1263	-0-	-1018	-0-	70	1	1193	3	Y	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	65	-0-	-3779	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3098	-0-		-2	111	260	1 20 9	2818	3	Y	18	22	1			13
02	2800	N	3181	-0-		381	492	253	1 28 9	2900	3	Y	25	14	1			24
03	2342	X	1850	-0-		-492	-0-	134	1 22 9	1694	3	Y	20	28	1			16
04	3120	X	1411	-0-		-1709	-0-	48	1 18 9	1345	3	Y	16	18	1			14
05	3503	X	1011	-0-		-2492	-0-	36	1 11 9	964	3	Y	10	15	1			9
06	3390	X	1442	-0-		-1948	-0-	44	1 14 9	1384	3	Y	13	11	1			11
07	3534	X	1236	-0-		-2298	-0-	42	1 15 9	1179	3	Y	14	16	1			9
08	1860	X	253	-0-		-1607	-0-	8	1 3 9	242	3	Y	3	6	1			6
09	1464	X	1464	-0-		-0-	-0-	48	1 7 9	1409	3	Y	6	8	1			4
10	1488	X	133	-0-		-1355	-0-	5	1 2 9	126	3	Y	2	4	1			2
11	1440	X	104	-0-		-1336	-0-	8	1 1 9	95	3	Y	1	1	1			2
12	1519	X	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	X	828	-0-		-0-	-0-	48	1 1 9	779	3	Y	1	1	1			-0-
02	4732	X	1046	-0-		-3686	-0-	60	1 1 9	985	3	Y	1	1	1			-0-
03	5239	X	1063	-0-		-4176	-0-	59	1 1 9	1003	3	Y	1	1	1			-0-
04	2910	X	835	-0-		-2075	-0-	28	1 1 9	806	3	Y	1	1	1			-0-
05	1147	X	823	-0-		-324	-0-	29	1 28 9	766	3	Y	25	22	1			3
06	1110	X	795	-0-		-315	-0-	27	1 46 9	722	3	Y	42	42	1			3
07	1147	X	1095	-0-		-52	-0-	37	1 76 9	982	3	Y	69	66	1			6
08	1054	X	549	-0-		-505	-0-	21	1 44 9	484	3	Y	40	44	1			2
09	1134	X	1134	-0-		-0-	-0-	38	1 57 9	1039	3	Y	52	49	1			5
10	1085	X	1001	-0-		-84	-0-	33	1 95 9	873	3	Y	86	82	1			9
11	1050	X	915	-0-		-135	-0-	56	1 89 9	770	3	Y	81	78	1			12
12	1178	X	-0-	-0-		-1178	-0-					Y	93	84	1			21

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	55	1	949	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	31	1	896	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	34	1	916	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	931	-0-	-61	-0-	34	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	547	-0-	-445	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	987	-0-	-5	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

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

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

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	104	1	1699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	116	1	1894	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2697	X	1478	-0-	-1219	-0-	81	1	1395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2610	X	1661	-0-	-949	-0-	55	1	1604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	86	1	2301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	70	1	1901	3	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	79	1	2107	3	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	72	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1405	-0-	-905	-0-	50	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	77	1	2032	3	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1176	-0-	-954	-0-	80	1	1096	3	Y	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

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

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	92	1	1349	3	Y	65	66	1			47
							72	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	103	1	1646	3	Y	67	51	1			63
							74	9									
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	122	1	1727	3	Y	17	66	1			14
							19	9									
04	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	45	1	1276	3	Y	17	16	1			15
							19	9									
05	2015	N	1420	-0-	-595	-0-	50	1	1331	3	Y	35	20	1			30
							39	9									
06	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	39	1	1216	3	Y	37	36	1			31
							41	9									
07	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	56	1	1572	3	Y	34	43	1			22
							37	9									
08	1860	X	828	-0-	-1032	-0-	26	1	780	3	Y	20	15	1			27
							22	9									
09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	53	1	1546	3	Y	46	41	1			32
							51	9									
10	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	39	1	1037	3	Y	42	33	1			41
							46	9									
11	1620	X	1113	-0-	-507	-0-	87	1	984	3	Y	38	30	1			49
							42	9									
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	46	77	1			18

TOTAL GAS PROD: 15,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					2
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	2					4
							2	9									
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					4
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	9	1	247	3	Y	2					6
							2	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	450	3	Y	3					6
							3	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	2					8
							2	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	5					13
							6	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	11					24
							12	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	5					29
							6	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	Y	10					39
							11	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	15	32	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	9	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	198	-0-	-54	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	89	-0-	-190	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	Y	2					4
							2	9									
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	Y	4					8
							4	9									
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	1					9
							1	9									
04	600	X	505	-0-	-95	-0-	17	1	486	3	Y	2					11
							2	9									
05	868	X	549	-0-	-319	-0-	19	1	516	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
06	840	X	437	-0-	-403	-0-	13	1	412	3	Y	11					24
							12	9									
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	12	1	338	3	Y	3					27
							3	9									
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	16	1	464	3	Y	7					34
							8	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	3					37
							3	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	1					38
							1	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	3					41
							3	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6	34	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1456	X	1272	-0-	-184	-0-	73	1	1198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1984	X	1106	-0-	-878	-0-	40	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	59	1	1606	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	892	-0-	-1588	-0-	32	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1468	-0-	-1012	-0-	60	1	1407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	61	1	1664	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	985	-0-	-751	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1174	-0-	-506	-0-	80	1	1094	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	922	3	Y	2	2	1			-0-
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1137	3	Y	3	2	1			1
03	1085	X	1064	-0-	-21	-0-	59	1 2 9	1003	3	Y	2	3	1			-0-
04	1050	X	923	-0-	-127	-0-	31	1 2 9	890	3	Y	2	2	1			-0-
05	1333	X	517	-0-	-816	-0-	19	1 1 9	497	3	Y	1	1	1			-0-
06	1290	X	890	-0-	-400	-0-	32	1 2 9	856	3	Y	2	2	1			-0-
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	31	1 2 9	836	3	Y	2	2	1			-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	650	3	Y	2	2	1			-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	31	1 2 9	846	3	Y	2	2	1			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	897	3	Y	3	3	1			-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	753	3	Y	3	3	1			-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	308	-0-	-157	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	354	-0-	-96	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	329	-0-	-167	-0-	12	1 1 9	316	3	Y	1	1	1			-0-
06	480	X	338	-0-	-142	-0-	12	1 1 9	325	3	Y	1	1	1			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	381	3	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	335	3	Y	1	1	1			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1 6 9	1254	3	Y	5	5	1			1
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	1328	3	Y	4	4	1			1
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	62	1 6 9	1067	3	Y	5	5	1			1
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	1300	3	Y	5	5	1			1
05	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	49	1 7 9	1299	3	Y	6	6	1			1
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	1256	3	Y	5	6	1			-0-
07	1550	X	1257	-0-	-293	-0-	45	1 8 9	1204	3	Y	7	6	1			1
08	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	53	1 8 9	1252	3	Y	7	8	1			-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	62	1 8 9	1672	3	Y	7	6	1			1
10	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	47	1 8 9	1237	3	Y	7	7	1			1
11	1320	X	1110	-0-	-210	-0-	75	1 9 9	1026	3	Y	8	8	1			1
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	8	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1 10 9	500	3	Y	9	13	1			6
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1 57 9	1000	3	Y	52	8	1			50
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	46	1 40 9	650	3	Y	36	57	1			29
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1 17 9	508	3	Y	15	31	1			13
05	1240	N	774	-0-	-466	-0-	27	1 21 9	726	3	Y	19	15	1			17
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1 31 9	720	3	Y	28	21	1			24
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1 26 9	545	3	Y	24	33	1			15
08	775	N	401	-0-	-374	-0-	13	1 17 9	371	3	Y	15	10	1			20
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	14	1 14 9	420	3	Y	13	24	1			9
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	12	1 11 9	336	3	Y	10	10	1			9
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1 12 9	498	3	Y	11	7	1			13
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	8	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					1
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					1
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					1
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	6	1	173	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	3	1	103	3	Y	3					5
							3	9									
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	5	1	140	3	Y	1					6
							1	9									
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	3	1	88	3	Y	1					7
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	4					11
							4	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1					12
							1	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	2					14
							2	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	109	-0-	-371	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	56	1 9	917	3	Y	1	1	1			-0-
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	58	1 9	952	3	Y	1	1	1			-0-
03	1240	X	923	-0-	-317	-0-	51	1 9	871	3	Y	1	1	1			-0-
04	1200	X	686	-0-	-514	-0-	23	1 9	662	3	Y	1	1	1			-0-
05	1240	X	764	-0-	-476	-0-	28	1 9	735	3	Y	1	1	1			-0-
06	1080	X	748	-0-	-332	-0-	27	1 9	720	3	Y	1	1	1			-0-
07	1116	X	613	-0-	-503	-0-	22	1 9	590	3	Y	1	1	1			-0-
08	930	X	589	-0-	-341	-0-	24	1 9	564	3	Y	1	1	1			-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	30	1 9	826	3	Y	1	1	1			-0-
10	775	X	607	-0-	-168	-0-	22	1 9	584	3	Y	1	1	1			-0-
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	72	1 9	993	3	Y	2	2	1			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	2	9			Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	33	1 8 9	882	3	Y	7	1	1			6
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	35	1 14 9	1088	3	Y	13	8	1			11
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	479	3	Y	7	13	1			5
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	450	3	Y	3	3	1			5
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	526	3	Y	6	7	1			4
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	644	3	Y	7	4	1			7
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1 8 9	502	3	Y	7	5	1			9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

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

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	25	1	432	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	325	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	12	1	326	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	11	1	304	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	1166	3	Y	5	5	1			1
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	941	3	Y	4	4	1			1
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	1226	3	Y	5	5	1			1
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	38	1 6 9	1094	3	Y	5	5	1			1
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	1249	3	Y	6	6	1			1
06	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	40	1 6 9	1085	3	Y	5	6	1			-0-
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	38	1 8 9	1019	3	Y	7	6	1			1
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	43	1 8 9	1013	3	Y	7	8	1			-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	39	1 8 9	1048	3	Y	7	6	1			1
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	1080	3	Y	7	7	1			1
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	66	1 9 9	906	3	Y	8	8	1			1
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	8	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	3	Y	-0-					4
02	840	X	472	-0-	-368	-0-	27	1	444	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1023	X	727	-0-	-296	-0-	41	1	686	3	Y	-0-					1
04	990	X	469	-0-	-521	-0-	17	1	451	3	Y	1					2
							1	9									
05	1023	X	522	-0-	-501	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					2
06	690	X	353	-0-	-337	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					2
07	713	X	479	-0-	-234	-0-	23	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
08	713	X	643	-0-	-70	-0-	35	1	608	3	Y	-0-	2	1			1
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					1
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	Y	-0-					1
11	630	X	380	-0-	-250	-0-	35	1	345	3	Y	-0-					1
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	341	-0-	-93	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	220	-0-	-555	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	505	-0-	-245	-0-	24	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	445	-0-	-330	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	18	32	1			10
							20	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	21	1	227	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	88	62	1			32
							97	9									
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	1	1	18	3	Y	12	39	1			5
							13	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	153	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	2	1	49	3	Y	43	40	1			17
							47	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	14	20	1			11
							15	9									
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	74	26	1			59
							81	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	7	63	1			3
							8	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	9	1	247	3	Y	5					5
							6	9									
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	12	1	98	3	Y	1					6
							1	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	X	116	-0-	-528	-0-	13	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	X	436	-0-	-14	-0-	15	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	X	179	-0-	-361	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	455	-0-	-103	-0-	16	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	266	-0-	-292	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	372	-0-	-108	-0-	13	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	401	-0-	-95	-0-	14	1	380	3	Y	6					6
							7	9									
11	450	X	188	-0-	-262	-0-	21	1	166	3	Y	1					7
							1	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	61	-0-	-219	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	X	181	-0-	-329	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	3					3
							3	9									
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	18	1	144	3	Y	1					4
							1	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	116	-0-	-108	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	178	-0-	-70	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	58	-0-	-242	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	3					3
							3	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					3
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					1
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	2					3
							2	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	2					4
							2	9									
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	6	1	165	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	6					13
							7	9									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	8	1			5
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	223	3	Y	3					8
							3	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	422	-0-	-136	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	400	-0-	-375	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	385	-0-	-365	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	375	-0-	-400	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	495	-0-	-135	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	322	-0-	-81	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	161	-0-	-439	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	233	3	Y	5	6	1			3
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	199	3	Y	2	3	1			2
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	16	1 3 9	179	3	Y	3	3	1			2
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1 3 9	160	3	Y	3	4	1			1
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	5	1 6 9	121	3	Y	5	4	1			2
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1 3 9	156	3	Y	3	3	1			2
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1 3 9	116	3	Y	3	4	1			1
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1 3 9	77	3	Y	3	2	1			2
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	2	1 1 9	66	3	Y	1	2	1			1
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1 4 9	90	3	Y	4	2	1			3
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	172	3	Y	1	4	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	441	3	Y	2	2	1			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	495	3	Y	3	2	1			1
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	26	1 1 9	328	3	Y	1	2	1			-0-
04	450	N	229	-0-	-221	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	631	3	Y	2	2	1			-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	9	1 1 9	232	3	Y	1	1	1			-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	444	3	Y	2	2	1			-0-
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	21	1 3 9	523	3	Y	3	3	1			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	502	3	Y	3	3	1			-0-
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	12	1 3 9	210	3	Y	3	3	1			-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	673	3	Y	5	4	1			1
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

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

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	141	3	Y	3	2	1			2
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	378	3	Y	6	2	1			6
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	397	3	Y	4	4	1			6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	158	-0-	-178	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	281	3	Y	3	1	1			2
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	367	3	Y	3	2	1			3
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	4 2	1 9	121	3	Y	2	4	1			1
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	364	3	Y	7	1	1			7
09	390	X	259	-0-	-131	-0-	8 13	1 9	238	3	Y	12	11	1			8
10	403	X	292	-0-	-111	-0-	10 12	1 9	270	3	Y	11	8	1			11
11	390	X	219	-0-	-171	-0-	17 9	1 9	193	3	Y	8	8	1			11
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	166	1	2219	3	Y	213	226	1			124
							234	9									
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	3	Y	60	136	1			48
							66	9									
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	134	1	1469	3	Y	113	102	1			59
							124	9									
04	2520	X	1373	-0-	-1147	-0-	43	1	1207	3	Y	112	130	1			41
							123	9									
05	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	47	1	1254	3	Y	163	145	1			59
							179	9									
06	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	40	1	1236	3	Y	84	99	1			44
							92	9									
07	1736	X	1471	-0-	-265	-0-	46	1	1295	3	Y	118	116	1			46
							130	9									
08	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	46	1	1346	3	Y	83	67	1			62
							91	9									
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	Y	63	79	1			46
							69	9									
10	1488	X	1223	-0-	-265	-0-	40	1	1089	3	Y	85	63	1			68
							94	9									
11	1440	X	687	-0-	-753	-0-	46	1	604	3	Y	34	88	1			14
							37	9									
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	119	61	1			72

TOTAL GAS PROD: 16,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	151 1		2783	3	Y	1					1
							1 9										
11	3000	N	3850	-0-	850	850	358 1		3492	3	Y	-0-					1
*12	850	N	-0-	-0-	-850	-0-					Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	21 1		237	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
02	756	X	164	-0-	-592	-0-	18 1		145	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
03	620	X	387	-0-	-233	-0-	28 1		357	3	Y	2	2	1			-0-
							2 9										
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	20 1		572	3	Y	5	4	1			1
							6 9										
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	13 1		354	3	Y	2	3	1			-0-
							2 9										
06	360	X	258	-0-	-102	-0-	9 1		247	3	Y	2	2	1			-0-
							2 9										
07	620	N	7	-0-	-613	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26 1		609	3	Y	3	3	1			-0-
							3 9										
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14 1		379	3	Y	3	3	1			-0-
							3 9										
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12 1		311	3	Y	14					14
							15 9										
11	630	N	200	-0-	-430	-0-	22 1		176	3	Y	2					16
							2 9										
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					2
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	2					5
							2	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	167	3	Y	1					6
							1	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					7
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	Y	19	13	1			11
							21	9									
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	27	1	364	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
03	682	X	360	-0-	-322	-0-	29	1	317	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	540	X	380	-0-	-160	-0-	13	1	353	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
05	558	X	187	-0-	-371	-0-	7	1	176	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	450	X	395	-0-	-55	-0-	12	1	379	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	434	X	94	-0-	-340	-0-	3	1	88	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	403	X	85	-0-	-318	-0-	3	1	79	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	390	X	14	-0-	-376	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	403	X	22	-0-	-381	-0-	1	1	19	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	564	X	564	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30	17	1			18

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	6	1	161	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	201	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	14	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	780	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	733	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	521	-0-	-254	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1395	X	946	-0-	-449	-0-	35	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1288	3	Y	2	2	1			-0-
02	1260	X	1241	-0-	-19	-0-	71	1 3 9	1167	3	Y	3	2	1			1
03	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	75	1 2 9	1288	3	Y	2	3	1			-0-
04	1350	X	1278	-0-	-72	-0-	43	1 2 9	1233	3	Y	2	2	1			-0-
05	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	44	1 2 9	1173	3	Y	2	2	1			-0-
06	1320	X	1170	-0-	-150	-0-	42	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	45	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	43	1	1132	3	Y	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	212	3	Y	1	1	1			-0-
02	476	X	145	-0-	-331	-0-	16	1 1 9	128	3	Y	1	1	1			-0-
03	527	X	258	-0-	-269	-0-	19	1 1 9	238	3	Y	1	1	1			-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	234	3	Y	1	1	1			-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	235	3	Y	1	1	1			-0-
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1 1 9	145	3	Y	1	1	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	274	3	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1 1 9	189	3	Y	1	1	1			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	207	3	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1 7 9	187	3	Y	6					6
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					6
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	2					2
							2	9									
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					2
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					2
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	6	1	155	3	Y	1					3
							1	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	175	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					1
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					1
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					2
							2	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	2	1			2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	15	8	1			11
							17	9									
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	17	1	190	3	Y	16	12	1			15
							18	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	10	17	1			9
							11	9									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	301	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	9	1	255	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	8	1	232	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	21	1	241	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	13	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	560	X	236	-0-	-324	-0-	19	1	215	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	X	159	-0-	-120	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	X	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	282	-0-	-214	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	295	-0-	-201	-0-	10	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	X	301	-0-	-179	-0-	10	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	X	273	-0-	-37	-0-	10	1	261	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	300	X	202	-0-	-98	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	1	1			1
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	67	-0-	-129	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	93	-0-	-87	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1207	-0-	-81	-0-	69	1	1138	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1290	-0-	-136	-0-	81	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	49	1	1415	3	Y	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	48	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	52	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	886	-0-	-524	-0-	42	1	844	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	85	1	955	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	47	1	764	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1344	X	1034	-0-	-310	-0-	59	1	972	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1488	X	1277	-0-	-211	-0-	70	1	1205	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1440	X	1109	-0-	-331	-0-	37	1	1070	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	39	1	1042	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	30	1	820	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	725	-0-	-360	-0-	30	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	68	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1118	3	Y	1					5
02	952	X	799	-0-	-153	-0-	46	1 9	752	3	Y	1	5	1			1
03	992	X	868	-0-	-124	-0-	49	1 9	818	3	Y	1					2
04	1140	X	822	-0-	-318	-0-	29	1 9	792	3	Y	1					3
05	1178	X	752	-0-	-426	-0-	30	1 9	721	3	Y	1					4
06	1140	X	688	-0-	-452	-0-	29	1 9	658	3	Y	1					5
07	899	X	663	-0-	-236	-0-	31	1 9	631	3	Y	1					6
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	3	Y	-0-	5	1			1
09	810	X	671	-0-	-139	-0-	31	1 2 9	638	3	Y	2					3
10	744	X	333	-0-	-411	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					3
11	1080	X	223	-0-	-857	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					3
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	45	1 9	501	3	Y	1	1	1			-0-
02	672	X	489	-0-	-183	-0-	53	1 3 9	433	3	Y	3	2	1			1
03	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	76	1 9	966	3	Y	1	2	1			-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	882	3	Y	2	2	1			-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	963	3	Y	3	3	1			-0-
06	1020	X	767	-0-	-253	-0-	27	1 3 9	737	3	Y	3	3	1			-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	32	1 3 9	857	3	Y	3	3	1			-0-
08	992	N	612	-0-	-380	-0-	25	1 2 9	585	3	Y	2	2	1			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	810	3	Y	3	3	1			-0-
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1 15 9	751	3	Y	14					14
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	655	3	Y	2					16
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1064	X	305	-0-	-759	-0-	33	1	269	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	X	589	-0-	-589	-0-	43	1	544	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	570	X	481	-0-	-89	-0-	16	1	459	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	589	X	247	-0-	-342	-0-	9	1	236	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	17	1	453	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	22					22
							24	9									
11	780	N	184	-0-	-596	-0-	20	1	162	3	Y	2					24
							2	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	34	37	1			25
							37	9									
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	Y	48	27	1			46
							53	9									
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	3	Y	43	54	1			35
							47	9									
04	1230	X	445	-0-	-785	-0-	15	1	419	3	Y	10	37	1			8
							11	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	39	1	1037	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	31	1	981	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	28	1	800	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	1240	X	360	-0-	-880	-0-	12	1	341	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
09	1050	X	784	-0-	-266	-0-	25	1	741	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	1085	X	600	-0-	-485	-0-	21	1	554	3	Y	23	12	1			22
							25	9									
11	1020	X	640	-0-	-380	-0-	50	1	570	3	Y	18	16	1			24
							20	9									
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	26	40	1			10

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	643	3	Y	65	113	1			38
							72	9									
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	49	1	418	3	Y	23	43	1			18
							25	9									
03	992	N	797	-0-	-195	-0-	68	1	685	3	Y	40	37	1			21
							44	9									
04	750	N	375	-0-	-375	-0-	11	1	319	3	Y	41	47	1			15
							45	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	43	42	1			16
							47	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	3	Y	25					41
							28	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	953	3	Y	23	34	1			30
							25	9									
08	1271	N	801	-0-	-470	-0-	25	1	746	3	Y	27	22	1			35
							30	9									
09	1050	N	587	-0-	-463	-0-	18	1	535	3	Y	31	22	1			44
							34	9									
10	1023	N	598	-0-	-425	-0-	19	1	523	3	Y	51	29	1			66
							56	9									
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	42	1	553	3	Y	52	40	1			78
							57	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	69	51	1			96

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	61	1	897	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	51	1	808	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
03	1333	X	950	-0-	-383	-0-	62	1	880	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
04	1290	X	808	-0-	-482	-0-	27	1	772	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
05	1333	X	877	-0-	-456	-0-	31	1	834	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
06	930	X	857	-0-	-73	-0-	26	1	816	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	27	1	761	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	21	1	608	3	Y	22	10	1			27
							24	9									
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	23	1	660	3	Y	45	41	1			31
							50	9									
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	14	1	377	3	Y	34	32	1			33
							37	9									
11	630	N	389	-0-	-241	-0-	29	1	334	3	Y	24	24	1			33
							26	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	44	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	779	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	888	3	Y	37	12	1			35
							41	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	3	Y	62	47	1			50
							68	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	894	3	Y	39	55	1			34
							43	9									
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	34	1	904	3	Y	67	42	1			59
							74	9									
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	32	1	1003	3	Y	69	69	1			59
							76	9									
07	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	34	1	952	3	Y	25	68	1			16
							28	9									
08	1240	X	828	-0-	-412	-0-	26	1	768	3	Y	31	11	1			36
							34	9									
09	1110	X	971	-0-	-139	-0-	30	1	883	3	Y	53	53	1			36
							58	9									
10	1147	X	866	-0-	-281	-0-	28	1	758	3	Y	73	39	1			70
							80	9									
11	1110	X	849	-0-	-261	-0-	64	1	726	3	Y	54	50	1			74
							59	9									
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	82	124	1			32

TOTAL GAS PROD: 10,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	19	1	155	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	3					3
							3	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					3
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	Y	81	71	1			13
							89	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1352	3	Y	88	76	1			25
							97	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	3	Y	80	93	1			12
							88	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1357	3	Y	92	88	1			16
							101	9									
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	52	1	1400	3	Y	42	53	1			5
							46	9									
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	51	1	1368	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	50	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	50	1	1348	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	77	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	85	1	1391	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	83	1	1420	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	41	1	1185	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	47	1	1266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	802	-0-	-500	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	47	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	7					7
							8	9									
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	33	45	1			24
							36	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	41	27	1			38
							45	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	41	45	1			34
							45	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	39	39	1			34
							43	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	15	36	1			13
							17	9									
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	10	1	323	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	10	1	282	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	48	7	1			51
							53	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	79	76	1			54
							87	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	103	58	1			99
							113	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	105	72	1			132
							116	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	99	193	1			38

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	25	1	392	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	8	1	119	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	20	1	567	3	Y	25	6	1			22
							28	9									
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	10	1	272	3	Y	16	24	1			14
							18	9									
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-	14	1			-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	18	1	522	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	118	3	Y	6	16	1			15
							7	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	27	23	1			19
							30	9									
10	589	N	233	-0-	-356	-0-	8	1	203	3	Y	20	20	1			19
							22	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	13	13	1			19
							14	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	9	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	X	1027	-0-		-0-	-0-	60	1	966	3	Y	1					5
								1	9									
02	840	X	693	-0-		-147	-0-	40	1	652	3	Y	1	5	1			1
								1	9									
03	1009	X	1009	-0-		-0-	-0-	57	1	951	3	Y	1					2
								1	9									
04	1101	X	1101	-0-		-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	1					3
								1	9									
05	1023	X	566	-0-		-457	-0-	22	1	543	3	Y	1					4
								1	9									
06	990	X	850	-0-		-140	-0-	36	1	813	3	Y	1					5
								1	9									
07	1147	X	758	-0-		-389	-0-	36	1	721	3	Y	1					6
								1	9									
08	1147	X	790	-0-		-357	-0-	43	1	747	3	Y	-0-	5	1			1
09	1110	X	714	-0-		-396	-0-	34	1	679	3	Y	1					2
								1	9									
10	868	X	586	-0-		-282	-0-	30	1	555	3	Y	1					3
								1	9									
11	840	X	358	-0-		-482	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					3
12	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-		-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-		-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-		-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-		-7	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-		-62	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-		-77	-0-	3	1	98	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
07	153	N	153	-0-		-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	186	N	87	-0-		-99	-0-	3	1	82	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
09	149	N	149	-0-		-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	155	N	96	-0-		-59	-0-	3	1	92	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	90	N	77	-0-		-13	-0-	6	1	70	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	6	1	182	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	9	1	259	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	28	1	319	3	Y	10	8	1			13
							11	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	12	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1596	X	1324	-0-	-272	-0-	76	1	1247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1581	X	886	-0-	-695	-0-	49	1	835	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1530	X	1409	-0-	-121	-0-	47	1	1360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1581	X	1398	-0-	-183	-0-	50	1	1347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	3	Y	-0-					-0-
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	874	-0-	-583	-0-	36	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1611	-0-	-311	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1280	-0-	-580	-0-	87	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	X	966	-0-		-0-	-0-		56	1 2 9	908	3	Y	2	2	1			-0-
02	1036	X	751	-0-		-285	-0-		43	1 3 9	705	3	Y	3	2	1			1
03	1147	X	744	-0-		-403	-0-		41	1 1 9	702	3	Y	1	2	1			-0-
04	960	X	896	-0-		-64	-0-		30	1 1 9	865	3	Y	1	1	1			-0-
05	961	X	833	-0-		-128	-0-		30	1 2 9	801	3	Y	2	2	1			-0-
06	930	X	783	-0-		-147	-0-		28	1 2 9	753	3	Y	2	2	1			-0-
07	930	X	814	-0-		-116	-0-		29	1 2 9	783	3	Y	2	2	1			-0-
08	930	X	752	-0-		-178	-0-		31	1 3 9	718	3	Y	3	3	1			-0-
09	900	X	765	-0-		-135	-0-		27	1 2 9	736	3	Y	2	2	1			-0-
10	837	X	764	-0-		-73	-0-		28	1 3 9	733	3	Y	3	3	1			-0-
11	780	X	692	-0-		-88	-0-		47	1 6 9	639	3	Y	5	4	1			1
12	806	X	-0-	-0-		-806	-0-						Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-		-0-	-0-		16	1 8 9	156	3	Y	7	9	1			4
02	280	N	124	-0-		-156	-0-		13	1 3 9	108	3	Y	3	5	1			2
03	279	N	168	-0-		-111	-0-		15	1 3 9	150	3	Y	3	3	1			2
04	180	N	30	-0-		-150	-0-		1	1	29	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	414	N	414	-0-		-0-	-0-		15	1 3 9	396	3	Y	3	2	1			1
06	275	N	275	-0-		-0-	-0-		9	1	266	3	Y	-0-					1
07	270	N	270	-0-		-0-	-0-		9	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	133	-0-		-270	-0-		4	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-		-270	-0-						Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-		-0-	-0-		20	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-		-0-	-0-		23	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	34	1			-0-
02	616	N	-0-	-0-		-616	-0-						Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-		-682	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-		-0-	-0-		1	1	13	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	14	N	-0-	-0-		-14	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	26	36	1			19
							29	9									
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	48	1	763	3	Y	55	22	1			52
							61	9									
03	1085	N	953	-0-	-132	-0-	59	1	841	3	Y	48	61	1			39
							53	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	26	1	740	3	Y	38	44	1			33
							42	9									
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	31	1	819	3	Y	40	38	1			35
							44	9									
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	22	1	685	3	Y	45	42	1			38
							50	9									
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	24	1	682	3	Y	26	47	1			17
							29	9									
08	899	N	496	-0-	-403	-0-	16	1	480	3	Y	-0-	11	1			6
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	24	1	691	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	744	N	479	-0-	-265	-0-	17	1	461	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	15	27	1			5
							17	9									
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	12	1	143	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	13	1	174	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	8	1	234	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	38	36	1			11
							42	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	44	32	1			23
							48	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	25	35	1			13
							28	9									
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	10	1	266	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	20	1	308	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	36	6	1			38

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1 9	480	3	Y	1	1	1			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1 9	567	3	Y	1	1	1			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1 9	528	3	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	16	1 9	462	3	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	17	1 9	463	3	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	15	1 9	419	3	Y	1	1	1			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1 9	551	3	Y	1	1	1			-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	18	1 9	412	3	Y	1	1	1			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1 9	461	3	Y	1	1	1			-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1 9	568	3	Y	1	1	1			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	479	3	Y	2	2	1			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	340	3	Y	2	2	1			-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	28	1 3 9	464	3	Y	3	2	1			1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	481	3	Y	2	3	1			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	511	3	Y	3	3	1			-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	575	3	Y	3	3	1			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	502	3	Y	3	3	1			-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	21	1 3 9	526	3	Y	3	3	1			-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	20	1 4 9	491	3	Y	4	4	1			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	649	3	Y	3	3	1			-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	25	1 2 9	445	3	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	36	1 6 9	404	3	Y	5	4	1			1
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	2212	X	856	-0-	-1356	-0-	32	1	815	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	132	1	2924	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	79	1	2271	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2290	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2970	X	1769	-0-	-1201	-0-	63	1	1702	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	115	1	2932	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	93	1	2256	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2745	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	3069	X	1149	-0-	-1920	-0-	60	1	1083	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2970	X	2039	-0-	-931	-0-	114	1	1913	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

01	646	X	646	-0-	-0-		-0-	28	1	615	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	672	X	577	-0-	-95		-0-	22	1	551	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
03	698	X	698	-0-	-0-		-0-	30	1	664	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	630	X	599	-0-	-31		-0-	20	1	575	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	651	X	451	-0-	-200		-0-	15	1	432	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	690	X	422	-0-	-268		-0-	15	1	403	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
07	713	X	503	-0-	-210		-0-	19	1	478	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	713	X	570	-0-	-143		-0-	22	1	537	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
09	600	X	235	-0-	-365		-0-	11	1	222	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
10	496	X	-0-	-0-	-496		-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540		-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	912	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
03	961	N	720	-0-	-241	-0-	40	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
05	1085	N	706	-0-	-379	-0-	25	1	680	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	19	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
08	713	N	314	-0-	-399	-0-	13	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	889	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	12	1	353	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	Y	29	15	1			15
							32	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	522	3	Y	42	42	1			15
							46	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	44	43	1			16
							48	9									
06	510	N	314	-0-	-196	-0-	9	1	284	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	9	1	249	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
08	496	N	187	-0-	-309	-0-	6	1	164	3	Y	15	9	1			11
							17	9									
09	300	N	109	-0-	-191	-0-	3	1	99	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	53	14	1			43
							58	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	22	56	1			9
							24	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	43	26	1			26

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	558	N	344	-0-	-214	-0-	25	1	318	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	450	N	139	-0-	-311	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	284	-0-	-212	-0-	11	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	19	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	784	X	6	-0-	-778	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	753	-0-	-327	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	686	-0-	-430	-0-	25	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	805	-0-	-311	-0-	33	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	398	3	Y	2	2	1			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	375	3	Y	3	2	1			1
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	19	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	8	1 1 9	223	3	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	13	1 1 9	368	3	Y	1	1	1			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	256	3	Y	1	1	1			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	384	3	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	13	1 2 9	328	3	Y	2	2	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	318	3	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	14	1 2 9	253	3	Y	2	2	1			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	333	3	Y	2	2	1			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	780	-0-	-60	-0-	30	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	912	-0-	-78	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	948	-0-	-75	-0-	32	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	41	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	1240	X	942	-0-	-298	-0-	37	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	793	-0-	-540	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	990	-0-	-300	-0-	56	1	934	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	641	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	30	1	672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	21	1	619	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	600	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	20	1	507	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	651	N	469	-0-	-182	-0-	18	1	441	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	15	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	527	N	110	-0-	-417	-0-	6	1	102	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	163	-0-	-287	-0-	9	1	151	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	958	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1003	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	29	1	845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	33	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	650	-0-	-218	-0-	26	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	111	-0-	-819	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	235	-0-	-664	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	32	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-		-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-		-17	-0-	10	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	136	N	136	-0-		-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-		-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-		-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-		-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-		-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-		-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-		-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-		-0-	-0-	35	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	530	N	530	-0-		-0-	-0-	30	1	497	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	583	N	583	-0-		-0-	-0-	37	1	545	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	567	N	567	-0-		-0-	-0-	19	1	546	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	627	N	627	-0-		-0-	-0-	21	1	603	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	614	N	614	-0-		-0-	-0-	22	1	589	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	617	N	617	-0-		-0-	-0-	23	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	620	N	615	-0-		-5	-0-	24	1	587	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	600	N	578	-0-		-22	-0-	27	1	548	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
10	620	N	578	-0-		-42	-0-	30	1	545	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
11	600	N	479	-0-		-121	-0-	38	1	435	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
12	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	2	-0-	-978	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	216	-0-	-683	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	180	-0-	-843	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	281	-0-	-319	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	21	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	739	3	Y	2	2	1			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	687	3	Y	3	2	1			1
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	731	3	Y	2	3	1			-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	22	1 2 9	645	3	Y	2	2	1			-0-
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	23	1 3 9	627	3	Y	3	3	1			-0-
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	20	1 2 9	530	3	Y	2	2	1			-0-
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	18	1 2 9	489	3	Y	2	2	1			-0-
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	18	1 3 9	422	3	Y	3	3	1			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	542	3	Y	2	2	1			-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	16	1 3 9	434	3	Y	3	3	1			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	557	3	Y	5	4	1			1
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	816	3	Y	5	4	1			1
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	791	3	Y	4	4	1			1
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	848	3	Y	5	5	1			1
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	27	1 6 9	778	3	Y	5	5	1			1
05	930	N	830	-0-	-100	-0-	30	1 3 9	797	3	Y	3	4	1			-0-
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	28	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	51	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	958	3	Y	2	2	1			-0-
02	924	X	881	-0-	-43	-0-	51	1 3 9	827	3	Y	3	2	1			1
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1291	3	Y	2	3	1			-0-
04	990	X	948	-0-	-42	-0-	32	1 2 9	914	3	Y	2	2	1			-0-
05	1023	X	970	-0-	-53	-0-	35	1 1 9	934	3	Y	1	1	1			-0-
06	1320	X	715	-0-	-605	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	941	-0-	-423	-0-	34	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	147	1	3449	3	Y	-0-					-0-
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	1675	-0-	-1805	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	833	3	Y	5	4	1			1
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	747	3	Y	4	4	1			1
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	53	1 6 9	914	3	Y	5	5	1			1
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	29	1 6 9	831	3	Y	5	5	1			1
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	930	N	569	-0-	-361	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	20	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	58	1	1002	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	36	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1237	-0-	-383	-0-	44	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	663	-0-	-794	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	469	-0-	-941	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	13	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	74	1	803	3	Y	24	24	1			18
							26	9									
02	1120	X	841	-0-	-279	-0-	64	1	737	3	Y	36	20	1			34
							40	9									
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	3	Y	33	40	1			27
							36	9									
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	52	33	1			46
							57	9									
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	56	53	1			49
							62	9									
06	1230	X	1104	-0-	-126	-0-	33	1	1019	3	Y	47	56	1			40
							52	9									
07	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	39	1	1110	3	Y	40	54	1			26
							44	9									
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	25	17	1			34
							28	9									
09	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	40	1	1167	3	Y	28	43	1			19
							31	9									
10	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	3	Y	32	20	1			31
							35	9									
11	1410	X	1214	-0-	-196	-0-	96	1	1101	3	Y	15	23	1			23
							17	9									
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	18	34	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	75	1	1289	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1380	X	1085	-0-	-295	-0-	36	1	1047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1426	X	1162	-0-	-264	-0-	42	1	1119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1262	-0-	-268	-0-	45	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	53	1	1403	3	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1248	-0-	-282	-0-	85	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	35	1	580	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	29	1	500	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	166	-0-	-392	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	28	20	1			8
							31	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	Y	111	103	1			16
							122	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	97	97	1			16
							107	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	74	81	1			9
							81	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	94	97	1			6
							103	9									
07	620	X	283	-0-	-337	-0-	8	1	205	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
08	620	X	499	-0-	-121	-0-	14	1	330	3	Y	141	142	1			5
							155	9									
09	450	X	251	-0-	-199	-0-	8	1	153	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
10	465	X	274	-0-	-191	-0-	10	1	183	3	Y	74	74	1			8
							81	9									
11	480	X	134	-0-	-346	-0-	6	1	73	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	121	101	1			27

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	136	1	2942	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2884	X	2719	-0-	-165	-0-	103	1	2601	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
03	3317	X	2927	-0-	-390	-0-	126	1	2789	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	104	1	2995	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	92	1	2676	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	92	1	2494	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	96	1	2468	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	3224	X	2523	-0-	-701	-0-	99	1	2400	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
09	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	113	1	2269	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	93	1	1688	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	155	1	2593	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	18	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	375	3	Y	2	2	1			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	359	3	Y	3	2	1			1
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	27	1 1 9	343	3	Y	1	2	1			-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	11	1 1 9	327	3	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	448	3	Y	2	2	1			-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	12	1 2 9	329	3	Y	2	2	1			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	419	3	Y	2	2	1			-0-
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	13	1 1 9	326	3	Y	1	1	1			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	395	3	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	12	1 1 9	225	3	Y	1	1	1			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	372	3	Y	2	2	1			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	867	3	Y	6	6	1			1
02	980	X	885	-0-	-95	-0-	33	1 8 9	844	3	Y	7	6	1			2
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	898	3	Y	6	7	1			1
04	870	X	608	-0-	-262	-0-	20	1 4 9	584	3	Y	4	4	1			1
05	992	X	906	-0-	-86	-0-	30	1 8 9	868	3	Y	7	7	1			1
06	960	X	731	-0-	-229	-0-	26	1 6 9	699	3	Y	5	6	1			-0-
07	992	X	467	-0-	-525	-0-	17	1 3 9	447	3	Y	3	3	1			-0-
08	930	X	743	-0-	-187	-0-	29	1 10 9	704	3	Y	9	9	1			-0-
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	44	1 9 9	886	3	Y	8	7	1			1
10	899	X	689	-0-	-210	-0-	36	1 8 9	645	3	Y	7	7	1			1
11	720	X	378	-0-	-342	-0-	21	1 4 9	353	3	Y	4	4	1			1
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	59	64	1			10
							65	9									
02	476	N	145	-0-	-331	-0-	6	1	94	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
03	992	N	231	-0-	-761	-0-	9	1	134	3	Y	80	80	1			12
							88	9									
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	3	1	97	3	Y	34	40	1			6
							37	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	115	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	120	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	28	1	399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	22	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	62	-0-	-418	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	3021	-0-	21	21	226	1	2789	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	26	1	419	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	24	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	27	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	424	-0-	-206	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	529	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	582	-0-	-69	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	850	-0-	-18	-0-	31	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	598	-0-	-242	-0-	41	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	1036	X	32	-0-	-1004	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	897	-0-	-126	-0-	39	1	857	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	X	840	-0-	-30	-0-	30	1	808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1116	X	763	-0-	-353	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1116	X	741	-0-	-375	-0-	29	1	710	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1080	X	848	-0-	-232	-0-	40	1	806	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	Y	-0-					11
02	1428	X	1096	-0-	-332	-0-	62	1	1027	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
03	1178	X	1126	-0-	-52	-0-	64	1	1062	3	Y	-0-					5
04	1140	X	835	-0-	-305	-0-	30	1	803	3	Y	2					7
							2	9									
05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	23	1	572	3	Y	2					9
							2	9									
06	1170	X	623	-0-	-547	-0-	26	1	590	3	Y	6					15
							7	9									
07	1209	X	902	-0-	-307	-0-	42	1	851	3	Y	8					23
							9	9									
08	1116	X	1028	-0-	-88	-0-	56	1	972	3	Y	-0-	18	1			5
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	41	1	825	3	Y	10					15
							11	9									
10	899	X	619	-0-	-280	-0-	32	1	581	3	Y	5					20
							6	9									
11	990	X	531	-0-	-459	-0-	49	1	482	3	Y	-0-					20
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	18					38

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3					3
							3	9									
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	123	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	119	1	3025	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	129	1	2874	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3000	X	2428	-0-	-572	-0-	81	1	2341	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	120	1	3473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	101	1	2751	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	102	1	2605	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	107	1	2603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	128	1	2558	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3596	X	2640	-0-	-956	-0-	138	1	2499	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	126	1	2113	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-		28	1	386	3	Y	15	14	1			2
								17	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-		23	1	383	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-		35	1	523	3	Y	15	16	1			2
								17	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-		14	1	403	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	465	N	415	-0-	-50	-0-		14	1	399	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-		21	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-		14	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-		24	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-		23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-		18	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-		44	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-		20	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-		16	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-		19	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-		11	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	51	-0-	-290	-0-		2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-		11	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-		18	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-		22	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-		30	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-		23	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-		36	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	82	1	1159	3	Y	8					14
							9	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	3	Y	9					23
							10	9									
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	87	1	1169	3	Y	3					26
							3	9									
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	36	1	1023	3	Y	7	1	8			32
							8	9									
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	37	1	992	3	Y	7	30	1			9
							8	9									
06	1230	N	886	-0-	-344	-0-	27	1	855	3	Y	4					13
							4	9									
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	34	1	958	3	Y	1					14
							1	9									
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	30	1	889	3	Y	2					16
							2	9									
09	900	N	477	-0-	-423	-0-	16	1	460	3	Y	1					17
							1	9									
10	992	N	400	-0-	-592	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					17
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	54	1	708	3	Y	1					18
							1	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					2
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	1					4
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	11	1	330	3	Y	1					3
							1	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	405	3	Y	1					4
							1	9									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	369	3	Y	1					5
							1	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	2					7
							2	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	1					8
							1	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	1					9
							1	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	2	-0-	-278	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	280	-0-	-309	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	264	-0-	-418	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	455	416	1			75
							501	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	562	478	1			159
							618	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	635	700	1			94
							699	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	769	732	1			131
							846	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	727	3	Y	455	529	1			57
							501	9									
06	1230	N	746	-0-	-484	-0-	19	1	516	3	Y	192	237	1			12
							211	9									
07	1333	X	440	-0-	-893	-0-	8	1	198	3	Y	213	206	1			19
							234	9									
08	1333	X	610	-0-	-723	-0-	17	1	420	3	Y	157	170	1			6
							173	9									
09	1290	X	650	-0-	-640	-0-	25	1	496	3	Y	117	111	1			12
							129	9									
10	1240	X	402	-0-	-838	-0-	14	1	257	3	Y	119	118	1			13
							131	9									
11	750	X	406	-0-	-344	-0-	22	1	246	3	Y	125	120	1			18
							138	9									
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	193	168	1			43

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,992

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

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

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	1078	3	Y	2	2	1			-0-
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	899	3	Y	1	1	1			-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	994	3	Y	2	2	1			-0-
04	1110	X	843	-0-	-267	-0-	28	1 1 9	814	3	Y	1	1	1			-0-
05	1147	X	951	-0-	-196	-0-	34	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	852	-0-	-258	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	855	-0-	-199	-0-	31	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	410	-0-	-644	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	946	-0-	-15	-0-	35	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	645	-0-	-195	-0-	44	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	181	3	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	10	1 1 9	83	3	Y	1	1	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	230	3	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	4	1 1 9	119	3	Y	1	1	1			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	192	3	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1 1 9	126	3	Y	1	1	1			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	181	3	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1 1 9	132	3	Y	1	1	1			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	162	3	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1 3 9	120	3	Y	3					3
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	118	3	Y	1					4
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	121	-0-	-383	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	350	-0-	-208	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	115	-0-	-133	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	240	-0-	-90	-0-	9	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	213	3	Y	5					5
							6	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					5
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	40	1	1455	3	Y	1					6
							1	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1098	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	1984	N	1152	-0-	-832	-0-	30	1	1122	3	Y	-0-					3
04	1440	N	938	-0-	-502	-0-	936	3	2	9	Y	2					5
05	1240	N	808	-0-	-432	-0-	32	1	776	3	Y	-0-					5
06	1110	N	512	-0-	-598	-0-	22	1	489	3	Y	1					6
							1	9									
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					6
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	Y	-0-	5	1			1
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	2					3
							2	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					3
11	840	N	630	-0-	-210	-0-	59	1	571	3	Y	-0-					3
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	11	1	282	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	11	1	297	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	11	1	296	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	218	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	82	78	1			9
							90	9									
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	193	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	24	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	7					15
							8	9									
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	7	1	108	3	Y	4					19
							4	9									
03	372	N	243	-0-	-129	-0-	16	1	221	3	Y	5					24
							6	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	23	1			1
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	7	1	225	3	Y	3					4
							3	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	1					5
							1	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	2					7
							2	9									
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	7	1	206	3	Y	1					8
							1	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	1					9
							1	9									
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	13	1	174	3	Y	2					11
							2	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1271	X	797	-0-	-474	-0-	44	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	X	745	-0-	-485	-0-	25	1	712	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	32	1	867	3	Y	51	46	1			6
							56	9									
06	960	X	703	-0-	-257	-0-	24	1	646	3	Y	30	34	1			2
							33	9									
07	992	X	702	-0-	-290	-0-	24	1	642	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
08	961	X	632	-0-	-329	-0-	24	1	568	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
09	930	X	921	-0-	-9	-0-	31	1	837	3	Y	48	44	1			5
							53	9									
10	961	X	865	-0-	-96	-0-	29	1	774	3	Y	56	55	1			6
							62	9									
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	50	1	692	3	Y	56	54	1			8
							62	9									
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	41	40	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	Y	10					20
							11	9									
02	756	X	156	-0-	-600	-0-	9	1	145	3	Y	2					22
							2	9									
03	837	X	470	-0-	-367	-0-	32	1	435	3	Y	3					25
							3	9									
04	810	X	273	-0-	-537	-0-	9	1	260	3	Y	4					29
							4	9									
05	713	X	320	-0-	-393	-0-	12	1	307	3	Y	1	27	1			3
							1	9									
06	600	X	288	-0-	-312	-0-	9	1	278	3	Y	1					4
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	1					5
							1	9									
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					5
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	2					7
							2	9									
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	343	3	Y	1					8
							1	9									
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					8
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	896	X	1	-0-	-895	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	2					4
							2	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					4
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	386	-0-	-327	-0-	14	1	370	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	10	1	322	3	Y	3					5
							3	9									
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	12	1	331	3	Y	1					6
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	3					9
							3	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	4					13
							4	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	3					16
							3	9									
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	16	1	216	3	Y	2					18
							2	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	8	15	1			11

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	51	1	823	3	Y	3					33
							3	9									
02	840	X	628	-0-	-212	-0-	35	1	583	3	Y	9	33	1			9
							10	9									
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	2					11
							2	9									
04	840	X	652	-0-	-188	-0-	23	1	619	3	Y	9	1	8			19
							10	9									
05	868	X	548	-0-	-320	-0-	21	1	521	3	Y	5					24
							6	9									
06	840	X	718	-0-	-122	-0-	30	1	680	3	Y	7					31
							8	9									
07	868	X	603	-0-	-265	-0-	28	1	565	3	Y	9					40
							10	9									
08	868	X	636	-0-	-232	-0-	35	1	599	3	Y	2	32	1	1	8	9
							2	9									
09	720	X	651	-0-	-69	-0-	30	1	613	3	Y	7					16
							8	9									
10	744	X	461	-0-	-283	-0-	24	1	433	3	Y	4					20
							4	9									
11	720	X	347	-0-	-373	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					20
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	15					35

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					1
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					1
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4 1	1 9	71	3	Y	1					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	270	3	Y	3	5	1			2
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	220	3	Y	5	3	1			4
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	429	3	Y	5	5	1			4
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	372	3	Y	4	5	1			3
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	369	3	Y	5	4	1			4
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	7 2	1 9	230	3	Y	2	4	1			2
07	465	X	371	-0-	-94	-0-	12 6	1 9	353	3	Y	5	4	1			3
08	465	X	340	-0-	-125	-0-	11 3	1 9	326	3	Y	3	2	1			4
09	390	X	340	-0-	-50	-0-	11 4	1 9	325	3	Y	4	5	1			3
10	403	X	398	-0-	-5	-0-	14 8	1 9	376	3	Y	7	3	1			7
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	334	3	Y	5	5	1			7
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	540	3	Y	4					31
02	616	N	382	-0-	-234	-0-	23	1 2 9	357	3	Y	2					33
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	35	1 1 9	472	3	Y	1					34
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	19	1 3 9	538	3	Y	3					37
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1 6 9	605	3	Y	5	35	1			7
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1 2 9	426	3	Y	2					9
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	632	3	Y	1					10
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	16	1 2 9	472	3	Y	2					12
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	524	3	Y	2					14
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	19	1 2 9	517	3	Y	2					16
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	675	3	Y	3					19
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	7	15	1			11

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1 6 9	154	3	Y	5	6	1			3
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	5	1 3 9	101	3	Y	3	5	1			1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	162	3	Y	3	2	1			2
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	4	1 6 9	122	3	Y	5	5	1			2
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1 1 9	37	3	Y	1	2	1			1
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1 1 9	50	3	Y	1	1	1			1
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1 2 9	78	3	Y	2	2	1			1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	90	3	Y	4	4	1			1
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	89	3	Y	3	2	1			2
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1 2 9	72	3	Y	2	4	1			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	119	3	Y	3	2	1			1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					12
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					12
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					12
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	5	1	137	3	Y	1					13
							1	9									
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					13
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					13
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					13
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					13
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					13
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					13
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	228	3	Y	1					14
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					18
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					18
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					18
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	-0-					18
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					18
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					18
07	465	X	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					18
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	Y	-0-					18
09	450	X	449	-0-	-1	-0-	16	1	433	3	Y	-0-					18
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	3	Y	-0-					18
11	570	X	423	-0-	-147	-0-	24	1	398	3	Y	1					19
							1	9									
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	19	21	1			11
							21	9									
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	13	1	237	3	Y	5	15	1			1
							6	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	11	1	321	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	167	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	8	1	215	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	299	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	13	7	1			7
							14	9									
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	163	3	Y	6	12	1			1
							7	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	12	10	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					11
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					11
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					11
05	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	3			Y	-0-					11
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					11
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					5
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					5
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					5
04	420	N	150	-0-	-270	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					5
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	3					8
							3	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	1					9
							1	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					9
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					9
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					9
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					9
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					9
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	5					23
							6	9									
02	644	X	511	-0-	-133	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					23
03	713	X	582	-0-	-131	-0-	27	1	555	3	Y	-0-					23
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	-0-					23
05	744	X	476	-0-	-268	-0-	17	1	458	3	Y	1					24
							1	9									
06	720	X	512	-0-	-208	-0-	18	1	493	3	Y	1					25
							1	9									
07	744	X	518	-0-	-226	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					25
08	744	X	603	-0-	-141	-0-	25	1	577	3	Y	1					26
							1	9									
09	720	X	490	-0-	-230	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					26
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	1					27
							1	9									
11	570	X	458	-0-	-112	-0-	26	1	426	3	Y	5					32
							6	9									
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	8					40

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1568	X	741	-0-	-827	-0-	42	1	696	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1736	X	637	-0-	-1099	-0-	40	1	595	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	960	X	666	-0-	-294	-0-	22	1	642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	X	351	-0-	-455	-0-	12	1	337	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	780	X	414	-0-	-366	-0-	15	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	315	-0-	-367	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	1					10
							1	9									
02	560	X	437	-0-	-123	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					10
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	3	Y	-0-					10
04	600	X	419	-0-	-181	-0-	14	1	405	3	Y	-0-					10
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	1					11
							1	9									
06	690	X	614	-0-	-76	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					11
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					11
08	713	X	702	-0-	-11	-0-	29	1	673	3	Y	-0-					11
09	600	X	471	-0-	-129	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					11
10	620	X	513	-0-	-107	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					11
11	690	X	503	-0-	-187	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					11
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					1
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					1
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	3	1	90	3	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	23	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					1
03	589	N	112	-0-	-477	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					1
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	7	1	198	3	Y	1					2
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	2					5
							2	9									
07	496	X	342	-0-	-154	-0-	12	1	329	3	Y	1					6
							1	9									
08	496	X	397	-0-	-99	-0-	13	1	382	3	Y	2					8
							2	9									
09	480	X	412	-0-	-68	-0-	14	1	395	3	Y	3					11
							3	9									
10	496	X	340	-0-	-156	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					11
11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					11
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	39	1	996	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	39	1	1125	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1260	X	539	-0-	-721	-0-	26	1	511	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1395	X	611	-0-	-784	-0-	32	1	577	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1350	X	823	-0-	-527	-0-	46	1	771	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-		203	1 8 9	4397	3	Y	7	7	1			1
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-		144	1 8 9	3662	3	Y	7	6	1			2
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-		165	1 9 9	3669	3	Y	8	9	1			1
04	4470	X	3016	-0-	-1454	-0-		101	1 12 9	2903	3	Y	11	10	1			2
05	4619	X	4014	-0-	-605	-0-		133	1 13 9	3868	3	Y	12	12	1			2
06	4470	X	3389	-0-	-1081	-0-		120	1 12 9	3257	3	Y	11	12	1			1
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-		133	1 13 9	3409	3	Y	12	12	1			1
08	3999	X	3278	-0-	-721	-0-		129	1 19 9	3130	3	Y	17	17	1			1
09	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-		114	1 12 9	2279	3	Y	11	11	1			1
10	3999	X	2504	-0-	-1495	-0-		130	1 15 9	2359	3	Y	14	14	1			1
11	3450	X	2020	-0-	-1430	-0-		113	1 18 9	1889	3	Y	16	15	1			2
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-						Y	14	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-		51	1 2 9	703	3	Y	2	2	1			-0-
02	728	N	484	-0-	-244	-0-		28	1 1 9	455	3	Y	1	1	1			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-		61	1 2 9	899	3	Y	2	2	1			-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-		23	1 2 9	674	3	Y	2	2	1			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	628	3	Y	2	2	1			-0-
06	930	N	408	-0-	-522	-0-		14	1 2 9	392	3	Y	2	2	1			-0-
07	713	N	451	-0-	-262	-0-		17	1 2 9	432	3	Y	2	2	1			-0-
08	651	N	495	-0-	-156	-0-		19	1 2 9	474	3	Y	2	2	1			-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-		28	1 2 9	556	3	Y	2	2	1			-0-
10	465	N	285	-0-	-180	-0-		15	1 1 9	269	3	Y	1	1	1			-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-		59	1 4 9	666	3	Y	4	3	1			1
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1 9	383	3	Y	1	1	1			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1 9	336	3	Y	1	1	1			-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	28	1 9	355	3	Y	1	1	1			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1 9	386	3	Y	1	1	1			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1 9	404	3	Y	1	1	1			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1 9	377	3	Y	1	1	1			-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1 9	445	3	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1 9	400	3	Y	2	2	1			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1 9	384	3	Y	2	2	1			-0-
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1 9	235	3	Y	2	2	1			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1 9	416	3	Y	1	1	1			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	459	3	Y	4					12
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	517	3	Y	4					16
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1 9 9	669	3	Y	8	15	1			9
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	763	3	Y	4					13
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	18	1 2 9	525	3	Y	2	8	1			7
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	21	1 2 9	561	3	Y	2					9
07	806	N	261	-0-	-545	-0-	10	1 3 9	248	3	Y	3	8	1			4
08	558	N	240	-0-	-318	-0-	9	1 2 9	229	3	Y	2					6
09	570	N	229	-0-	-341	-0-	11	1 3 9	215	3	Y	3	5	1			4
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1 2 9	141	3	Y	2					6
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	327	3	Y	1					7
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-		-0-		-0-	22	1 1 9	296	3	Y	1	1	1		-0-
02	308	N	261	-0-		-47		-0-	15	1 1 9	245	3	Y	1	1	1		-0-
03	380	N	380	-0-		-0-		-0-	24	1 1 9	355	3	Y	1	1	1		-0-
04	352	N	352	-0-		-0-		-0-	12	1 1 9	339	3	Y	1	1	1		-0-
05	393	N	393	-0-		-0-		-0-	13	1 1 9	379	3	Y	1	1	1		-0-
06	392	N	392	-0-		-0-		-0-	14	1 2 9	376	3	Y	2	2	1		-0-
07	372	N	317	-0-		-55		-0-	12	1 3 9	302	3	Y	3	3	1		-0-
08	403	N	346	-0-		-57		-0-	13	1 4 9	329	3	Y	4	4	1		-0-
09	390	N	337	-0-		-53		-0-	16	1 3 9	318	3	Y	3	3	1		-0-
10	397	N	397	-0-		-0-		-0-	21	1 4 9	372	3	Y	4	4	1		-0-
11	330	N	238	-0-		-92		-0-	19	1 3 9	216	3	Y	3	3	1		-0-
12	341	N	-0-	-0-		-341		-0-					Y	4	3	1		1

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-		-0-		-0-	9	1	146	3	Y	-0-				-0-
02	180	N	180	-0-		-0-		-0-	8	1 1 9	171	3	Y	1				1
03	155	N	155	-0-		-0-		-0-	9	1	146	3	Y	-0-				1
04	150	N	144	-0-		-6		-0-	5	1 1 9	138	3	Y	1	1	1		1
05	186	N	151	-0-		-35		-0-	5	1 2 9	144	3	Y	2				3
06	150	N	116	-0-		-34		-0-	4	1 1 9	111	3	Y	1	2	1		2
07	186	N	186	-0-		-0-		-0-	7	1 2 9	177	3	Y	2	2	1		2
08	166	N	166	-0-		-0-		-0-	7	1 1 9	158	3	Y	1				3
09	120	N	112	-0-		-8		-0-	5	1	107	3	Y	-0-	2	1		1
10	186	N	163	-0-		-23		-0-	8	1 1 9	154	3	Y	1				2
11	211	N	211	-0-		-0-		-0-	13	1 1 9	197	3	Y	1	2	1		1
12	124	N	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	672	N	186	-0-	-486	-0-	10	1	172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	31	1	460	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	4	1	120	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	55	-0-	-425	-0-	2	1	51	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	5	1	130	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	496	X	116	-0-	-380	-0-	4	1	105	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	150	X	93	-0-	-57	-0-	4	1	85	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	455	1	5139	3	Y	31	27	1			5
							34	9									
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	25	24	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	Y	1					3
							1	9									
02	588	X	354	-0-	-234	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					3
03	651	X	371	-0-	-280	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					3
04	660	X	397	-0-	-263	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					3
05	682	X	447	-0-	-235	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					3
06	660	X	327	-0-	-333	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					3
07	403	X	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					3
08	434	X	336	-0-	-98	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					3
09	420	X	184	-0-	-236	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					3
10	434	X	276	-0-	-158	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					3
11	330	X	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					3
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	1					10
							1	9									
02	784	X	565	-0-	-219	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					10
03	868	X	552	-0-	-316	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					10
04	840	X	433	-0-	-407	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					10
05	837	X	484	-0-	-353	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					10
06	810	X	603	-0-	-207	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					10
07	620	X	545	-0-	-75	-0-	20	1	525	3	Y	-0-					10
08	558	X	405	-0-	-153	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					10
09	600	X	483	-0-	-117	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					10
10	620	X	555	-0-	-65	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					10
11	600	X	556	-0-	-44	-0-	33	1	523	3	Y	-0-					10
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	50	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1209	N	33	-0-	-1176	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	325	-0-	-965	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	16	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	310	-0-	-186	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1380	3	Y	-0-					15
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	3	Y	-0-					15
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	Y	-0-					15
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					15
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	1					16
							1	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					16
07	837	X	575	-0-	-262	-0-	21	1	554	3	Y	-0-					16
08	837	X	615	-0-	-222	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					16
09	810	X	608	-0-	-202	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					16
10	837	X	366	-0-	-471	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					16
11	600	X	493	-0-	-107	-0-	28	1	465	3	Y	-0-					16
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	3	Y	-0-					8
02	896	X	711	-0-	-185	-0-	40	1	667	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	67	1	1120	3	Y	-0-					3
04	1260	X	828	-0-	-432	-0-	29	1	795	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	1302	X	449	-0-	-853	-0-	18	1	430	3	Y	1					7
							1	9									
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	38	1	869	3	Y	2					9
							2	9									
07	1178	X	651	-0-	-527	-0-	31	1	619	3	Y	1					10
							1	9									
08	1178	X	638	-0-	-540	-0-	35	1	603	3	Y	-0-	8	1			2
09	900	X	727	-0-	-173	-0-	34	1	691	3	Y	2					4
							2	9									
10	930	X	113	-0-	-817	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					4
11	900	X	647	-0-	-253	-0-	60	1	587	3	Y	-0-					4
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-					27
02	756	X	705	-0-	-51	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					27
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	3	Y	-0-					27
04	1200	X	1028	-0-	-172	-0-	34	1	994	3	Y	-0-					27
05	1240	X	711	-0-	-529	-0-	26	1	685	3	Y	-0-					27
06	1200	X	860	-0-	-340	-0-	31	1	829	3	Y	-0-					27
07	1085	X	952	-0-	-133	-0-	34	1	918	3	Y	-0-					27
08	1085	X	577	-0-	-508	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					27
09	1020	X	838	-0-	-182	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					27
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1027	3	Y	-0-					27
11	930	X	592	-0-	-338	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					27
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	1125	3	Y	2	2	1			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1099	3	Y	3	2	1			1
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	1160	3	Y	2	3	1			-0-
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	31 2	1 9	912	3	Y	2	2	1			-0-
05	1302	N	909	-0-	-393	-0-	33 1	1 9	875	3	Y	1	1	1			-0-
06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	758	-0-	-234	-0-	27	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	30	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	784	X	166	-0-	-618	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	263	-0-	-605	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	321	-0-	-39	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	8	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	560	N	344	-0-	-216	-0-	22	1	319	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	620	N	224	-0-	-396	-0-	16	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	6	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	10	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
07	682	X	557	-0-	-125	-0-	32	1	521	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	682	X	248	-0-	-434	-0-	14	1	231	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	960	X	800	-0-	-160	-0-	47	1	745	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	992	X	351	-0-	-641	-0-	22	1	326	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	960	X	599	-0-	-361	-0-	38	1	553	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	8	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	63	1 9	604	3	Y	8	8	1			3
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	654	3	Y	5	6	1			2
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	43	1 6 9	370	3	Y	5	5	1			2
04	660	N	349	-0-	-311	-0-	26	1 3 9	320	3	Y	3	4	1			1
05	806	N	196	-0-	-610	-0-	11	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1 3 9	378	3	Y	3	2	1			1
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	18	1 1 9	300	3	Y	1	2	1			-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1 1 9	91	3	Y	1	1	1			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	396	3	Y	2	1	1			1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	291	3	Y	2	2	1			1
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	244	3	Y	2	2	1			1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	419	3	Y	2	2	1			1
02	952	X	418	-0-	-534	-0-	39	1 1 9	378	3	Y	1	1	1			1
03	713	X	528	-0-	-185	-0-	54	1 2 9	472	3	Y	2	2	1			1
04	540	X	472	-0-	-68	-0-	35	1 3 9	434	3	Y	3	3	1			1
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	768	3	Y	4	3	1			2
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	570	3	Y	3	4	1			1
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	619	3	Y	4	4	1			1
08	806	X	557	-0-	-249	-0-	32	1 4 9	521	3	Y	4	3	1			2
09	780	X	592	-0-	-188	-0-	35	1 3 9	554	3	Y	3	3	1			2
10	806	X	526	-0-	-280	-0-	33	1 1 9	492	3	Y	1	2	1			1
11	630	X	464	-0-	-166	-0-	30	1 2 9	432	3	Y	2	2	1			1
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	67	1	1090	3	Y	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1215	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	32	1	868	3	Y	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	865	-0-	-220	-0-	35	1	830	3	Y	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1197	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	42	1	1112	3	Y	-0-			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

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	52	-0-	52	52	3	1	45	3		Y	4	1	1	3
						4	9								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						Y	14	10	1	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						Y	6	10	1	3

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	40	1	647	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	806	N	710	-0-	-96	-0-	39	1	669	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	22	1	624	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	16	1	425	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	11	1	265	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	399	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	33	31	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	534	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	34	1	433	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	16	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	17	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	15	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	16	1	392	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	16	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	11	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	406	-0-	-338	-0-	15	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	423	-0-	-321	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	89	-0-	-531	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	320	-0-	-114	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	314	-0-	-106	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	16	1	450	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	475	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	24	1	481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	37	1	415	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	X	469	-0-	-461	-0-	17	1	449	3	Y	3					3
							3	9									
11	900	X	197	-0-	-703	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					3
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	2072	X	1399	-0-	-673	-0-	76	1	1311	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	81	1	1487	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	2220	X	1716	-0-	-504	-0-	82	1	1470	3	Y	-0-					-0-
							164	4									
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	-0-					-0-
							353	4									
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	-0-					-0-
							394	4									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	3	Y	-0-					-0-
							311	4									
08	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	86	1	1546	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
09	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	78	1	1474	3	Y	-0-					-0-
							172	4									
10	1984	X	1841	-0-	-143	-0-	91	1	1583	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
11	1920	X	1656	-0-	-264	-0-	73	1	1443	3	Y	-0-					-0-
							140	4									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	620	-0-	-80	-0-	36	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	747	-0-	-28	-0-	41	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	21	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	669	-0-	-106	-0-	24	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	648	-0-	-102	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	55	1	885	3	Y	-0-					3
02	840	X	702	-0-	-138	-0-	40	1	661	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	930	X	750	-0-	-180	-0-	43	1	707	3	Y	-0-					1
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	932	3	Y	1					2
							1	9									
05	930	X	595	-0-	-335	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					2
06	900	X	360	-0-	-540	-0-	15	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
07	992	X	642	-0-	-350	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					3
08	992	X	880	-0-	-112	-0-	48	1	831	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					1
10	651	X	460	-0-	-191	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					1
11	840	X	340	-0-	-500	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					1
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	588	X	38	-0-	-550	-0-	3	1	32	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	3	15	9	Y	14	7	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1 9	414	3	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	17	1 9	138	3	Y	1	1	1			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1 9	322	3	Y	1	1	1			-0-
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	7	1 9	208	3	Y	1	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1 9	300	3	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	11	1 9	297	3	Y	1	1	1			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1 9	246	3	Y	1	1	1			-0-
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	9	1 9	202	3	Y	1	1	1			-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1 9	275	3	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1 4 9	228	3	Y	4					4
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					4
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1254	3	Y	2	2	1			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1234	3	Y	3	2	1			1
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1340	3	Y	2	3	1			-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	43	1 3 9	1241	3	Y	3	3	1			-0-
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	46	1 3 9	1221	3	Y	3	3	1			-0-
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	43	1 3 9	1172	3	Y	3	3	1			-0-
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	43	1 3 9	1150	3	Y	3	3	1			-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	50	1 4 9	1168	3	Y	4	4	1			-0-
09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	42	1 3 9	1126	3	Y	3	3	1			-0-
10	1209	N	929	-0-	-280	-0-	34	1 4 9	891	3	Y	4	4	1			-0-
11	1170	N	850	-0-	-320	-0-	57	1 6 9	787	3	Y	5	4	1			1
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	279	-0-	-124	-0-	10	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	X	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	27	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	23	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	14	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	18	19	1			7
							20	9									
02	924	X	749	-0-	-175	-0-	70	1	670	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
03	1023	X	798	-0-	-225	-0-	80	1	696	3	Y	20	15	1			8
							22	9									
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	52	1	642	3	Y	19	22	1			5
							21	9									
05	899	X	692	-0-	-207	-0-	39	1	629	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
06	810	X	787	-0-	-23	-0-	41	1	727	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
08	806	X	604	-0-	-202	-0-	34	1	548	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	47	1	747	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	992	X	986	-0-	-6	-0-	61	1	906	3	Y	17	15	1			13
							19	9									
11	960	X	890	-0-	-70	-0-	55	1	793	3	Y	38	32	1			19
							42	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	13	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	3	1	51	3	Y	1					6
							1	9									
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	20	1	266	3	Y	1					7
							1	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	1					8
							1	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	8	1	239	3	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	8	1	230	3	Y	1					4
							1	9									
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					4
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					4
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	1					5
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	99	1	941	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	91	1	871	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	114	1	991	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	1020	X	884	-0-	-136	-0-	66	1	810	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1085	X	924	-0-	-161	-0-	53	1	863	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	55	1	971	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1116	X	759	-0-	-357	-0-	43	1	710	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1116	X	325	-0-	-791	-0-	19	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1020	X	152	-0-	-868	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1054	X	283	-0-	-771	-0-	18	1	263	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1020	X	31	-0-	-989	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	X	520	-0-	-131	-0-	21	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	653	-0-	-37	-0-	23	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	690	X	580	-0-	-110	-0-	39	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	Y	40	44	1			8
							11	4	44	9							
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	34	1	576	3	Y	25	25	1			8
							5	4	28	9							
03	1023	N	641	-0-	-382	-0-	31	1	576	3	Y	26	25	1			9
							5	4	29	9							
04	990	N	776	-0-	-214	-0-	36	1	643	3	Y	23	24	1			8
							72	4	25	9							
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	29	1	523	3	Y	13	18	1			3
							118	4	14	9							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	19	17	1			5
							176	4	21	9							
07	806	X	768	-0-	-38	-0-	33	1	590	3	Y	15	16	1			4
							128	4	17	9							
08	806	X	518	-0-	-288	-0-	24	1	435	3	Y	11	11	1			4
							47	4	12	9							
09	870	X	668	-0-	-202	-0-	29	1	556	3	Y	16	14	1			6
							65	4	18	9							
10	899	X	712	-0-	-187	-0-	34	1	594	3	Y	19	18	1			7
							63	4	21	9							
11	870	X	728	-0-	-142	-0-	31	1	610	3	Y	25	23	1			9
							59	4	28	9							
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	14	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	170	-0-	-78	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	Y	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	554	-0-	-166	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	834	3	Y	2	2	1			-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	735	3	Y	3	2	1			1
03	899	X	814	-0-	-85	-0-	45	1 1 9	768	3	Y	1	2	1			-0-
04	870	X	629	-0-	-241	-0-	21	1 2 9	606	3	Y	2	2	1			-0-
05	899	X	685	-0-	-214	-0-	25	1 1 9	659	3	Y	1	1	1			-0-
06	870	X	781	-0-	-89	-0-	28	1 1 9	752	3	Y	1	1	1			-0-
07	868	X	604	-0-	-264	-0-	22	1 1 9	581	3	Y	1	1	1			-0-
08	806	X	552	-0-	-254	-0-	23	1 1 9	528	3	Y	1	1	1			-0-
09	780	X	694	-0-	-86	-0-	25	1 1 9	668	3	Y	1	1	1			-0-
10	806	X	695	-0-	-111	-0-	25	1 1 9	669	3	Y	1	1	1			-0-
11	780	X	654	-0-	-126	-0-	44	1 1 9	609	3	Y	1	1	1			-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	269	3	Y	7	6	1			1
02	476	X	257	-0-	-219	-0-	27	1 9 9	221	3	Y	8	7	1			2
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	351	3	Y	6	7	1			1
04	360	X	297	-0-	-63	-0-	10	1 7 9	280	3	Y	6	6	1			1
05	310	X	153	-0-	-157	-0-	5	1 2 9	146	3	Y	2	3	1			-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	18	1 12 9	483	3	Y	11	10	1			1
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1 12 9	309	3	Y	11	11	1			1
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	309	3	Y	3	4	1			-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	12	1 13 9	331	3	Y	12	11	1			1
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	10	1 33 9	272	3	Y	30					30
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1 8 9	533	3	Y	7					37
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					39

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	173 9	1 9	1649	3	Y	8	8	1			3
02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	86 3	1 9	828	3	Y	3	5	1			1
03	2201	N	1121	-0-	-1080	-0-	115 7	1 9	999	3	Y	6	5	1			2
04	1770	N	940	-0-	-830	-0-	70 6	1 9	864	3	Y	5	6	1			1
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	55	1	895	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	874	-0-	-266	-0-	52	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	455	-0-	-723	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	508	-0-	-662	-0-	33	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	630	3	Y	1	1	1			-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1452	3	Y	3	3	1			-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	91 6	1 9	1251	3	Y	5	4	1			1
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	649	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	11	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	329	-0-	-301	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	595	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	58	-0-	-1052	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	359	-0-	-199	-0-	13	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	147	-0-	-411	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	231	-0-	-309	-0-	8	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	X	91	-0-	-281	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	159	-0-	-201	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	51	-0-	-173	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	X	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	118	1	1931	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1178	N	273	-0-	-905	-0-	10	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	840	N	280	-0-	-560	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2263	X	465	-0-	-1798	-0-	17	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	152	-0-	-1057	-0-	6	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1170	X	322	-0-	-848	-0-	11	1	308	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	X	328	-0-	-137	-0-	12	1	313	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	X	287	-0-	-163	-0-	19	1	264	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1512	X	1478	-0-	-34	-0-	85	1	1389	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1674	X	1572	-0-	-102	-0-	86	1	1480	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1620	X	1427	-0-	-193	-0-	47	1	1374	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	51	1	1366	3	Y	42	38	1			5
							46	9									
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
07	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	35	1	932	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
08	1457	N	472	-0-	-985	-0-	18	1	419	3	Y	32	36	1			1
							35	9									
09	1710	N	649	-0-	-1061	-0-	22	1	591	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
10	1023	N	478	-0-	-545	-0-	16	1	431	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	11	1	157	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	17	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	15	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	600	N	340	-0-	-260	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	183	-0-	-127	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	27	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	59	1	564	3	Y	175	176	1			68
							193	9									
02	756	X	553	-0-	-203	-0-	45	1	430	3	Y	71	110	1			29
							78	9									
03	930	X	681	-0-	-249	-0-	57	1	494	3	Y	118	99	1			48
							130	9									
04	900	X	628	-0-	-272	-0-	38	1	461	3	Y	117	133	1			32
							129	9									
05	930	X	460	-0-	-470	-0-	23	1	376	3	Y	55	65	1			22
							61	9									
06	780	X	620	-0-	-160	-0-	26	1	459	3	Y	123	96	1			49
							135	9									
07	682	X	659	-0-	-23	-0-	32	1	519	3	Y	98	123	1			24
							108	9									
08	682	X	605	-0-	-77	-0-	30	1	490	3	Y	77	67	1			34
							85	9									
09	630	X	607	-0-	-23	-0-	30	1	467	3	Y	100	73	1			61
							110	9									
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	Y	112	91	1			82
							123	9									
11	630	X	500	-0-	-130	-0-	29	1	412	3	Y	54	109	1			27
							59	9									
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	116	93	1			50

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	465	-0-	-151	-0-	44	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	427	-0-	-255	-0-	44	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	492	-0-	-168	-0-	37	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	X	449	-0-	-78	-0-	26	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	330	-0-	-197	-0-	19	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	X	409	-0-	-87	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	324	-0-	-246	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	357	-0-	-232	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	30	-0-	-540	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	87	1	832	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	728	X	625	-0-	-103	-0-	59	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	806	X	667	-0-	-139	-0-	69	1	596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	900	X	529	-0-	-371	-0-	40	1	487	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	930	X	700	-0-	-230	-0-	41	1	657	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	35	1	614	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	682	X	590	-0-	-92	-0-	34	1	555	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	24	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	713	X	534	-0-	-179	-0-	34	1	498	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	660	X	574	-0-	-86	-0-	37	1	535	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	26	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	744	-0-	-124	-0-	27	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	418	-0-	-450	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	621	-0-	-219	-0-	22	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	727	-0-	-110	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	624	-0-	-96	-0-	42	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	85	1	1381	3	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1336	-0-	-232	-0-	76	1	1260	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	77	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1281	-0-	-339	-0-	46	1	1235	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	977	-0-	-697	-0-	38	1	939	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	925	-0-	-515	-0-	39	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	867	-0-	-621	-0-	41	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	656	-0-	-708	-0-	36	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	824	-0-	-466	-0-	39	1	785	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	783	-0-	-209	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	366	-0-	-564	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-		56	1 2 9	627	3	Y	2	2	1			-0-
02	1456	X	314	-0-	-1142	-0-		34	1 3 9	277	3	Y	3	2	1			1
03	1612	X	857	-0-	-755	-0-		62	1 1 9	794	3	Y	1	2	1			-0-
04	660	X	556	-0-	-104	-0-		18	1 2 9	536	3	Y	2	2	1			-0-
05	682	X	346	-0-	-336	-0-		12	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	450	-0-	-390	-0-		16	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	664	-0-	-204	-0-		24	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	563	-0-	-305	-0-		23	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-		23	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	529	-0-	-122	-0-		19	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	331	-0-	-299	-0-		37	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	X	834	-0-	-0-	-0-		79	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	704	-0-	-136	-0-		66	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	930	X	604	-0-	-326	-0-		62	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	662	-0-	-148	-0-		50	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	675	-0-	-162	-0-		39	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	808	-0-	-2	-0-		43	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	642	-0-	-133	-0-		37	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	634	-0-	-48	-0-		37	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	801	-0-	-9	-0-		48	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	641	-0-	-196	-0-		41	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-		56	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-		150	1 6 9	1429	3	Y	5	5	1			2
02	1260	X	1256	-0-	-4	-0-		118	1 3 9	1135	3	Y	3	4	1			1
03	1519	X	1448	-0-	-71	-0-		149	1 7 9	1292	3	Y	6	5	1			2
04	1530	X	1232	-0-	-298	-0-		92	1 8 9	1132	3	Y	7	7	1			2
05	1581	X	1029	-0-	-552	-0-		60	1 3 9	966	3	Y	3	4	1			1
06	1530	X	1470	-0-	-60	-0-		78	1 7 9	1385	3	Y	6	5	1			2
07	1457	X	1405	-0-	-52	-0-		80	1 6 9	1319	3	Y	5	6	1			1
08	1457	X	1131	-0-	-326	-0-		65	1 4 9	1062	3	Y	4	3	1			2
09	1470	X	1188	-0-	-282	-0-		71	1 4 9	1113	3	Y	4	3	1			3
10	1519	X	769	-0-	-750	-0-		49	1 3 9	717	3	Y	3	4	1			2
11	1470	X	1069	-0-	-401	-0-		69	1 2 9	998	3	Y	2	3	1			1
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	X	754	-0-	-0-		-0-	57	1	676	3	Y	19	18	1			3
								21	9									
02	851	X	851	-0-	-0-		-0-	54	1	778	3	Y	17	15	1			5
								19	9									
03	930	X	889	-0-	-41		-0-	63	1	806	3	Y	18	20	1			3
								20	9									
04	986	X	986	-0-	-0-		-0-	32	1	933	3	Y	19	19	1			3
								21	9									
05	1072	X	1072	-0-	-0-		-0-	35	1	1012	3	Y	23	23	1			3
								25	9									
06	900	X	886	-0-	-14		-0-	31	1	830	3	Y	23	25	1			1
								25	9									
07	1023	N	902	-0-	-121		-0-	33	1	857	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
08	1085	N	668	-0-	-417		-0-	26	1	642	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900		-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899		-0-					Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-		-0-	90	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-		-0-	118	1	2553	3	Y	20	19	1			3
								22	9									
02	3248	X	2240	-0-	-1008		-0-	84	1	2136	3	Y	18	16	1			5
								20	9									
03	3193	X	2686	-0-	-507		-0-	115	1	2549	3	Y	20	22	1			3
								22	9									
04	2880	X	2804	-0-	-76		-0-	93	1	2687	3	Y	22	21	1			4
								24	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-		-0-	148	1	4312	3	Y	29	29	1			4
								32	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-		-0-	141	1	3831	3	Y	28	30	1			2
								31	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-		-0-	118	1	3023	3	Y	32	31	1			3
								35	9									
08	4495	X	2129	-0-	-2366		-0-	83	1	2009	3	Y	34	35	1			2
								37	9									
09	4350	X	2550	-0-	-1800		-0-	120	1	2399	3	Y	28	27	1			3
								31	9									
10	4495	X	2855	-0-	-1640		-0-	147	1	2667	3	Y	37	36	1			4
								41	9									
11	3990	X	379	-0-	-3611		-0-	21	1	349	3	Y	8	11	1			1
								9	9									
12	3162	X	-0-	-0-	-3162		-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	388	3	Y	1					3
02	364	N	197	-0-	-167	-0-	10	1 1 9	186	3	Y	1					4
03	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	3	1			1
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	1097	3	Y	1					2
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	1963	3	Y	2	1	1			3
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1629	3	Y	1					4
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	2245	3	Y	3	3	1			4
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2622	3	Y	2					6
09	1980	X	588	-0-	-1392	-0-	28	1 3 9	557	3	Y	3	6	1			3
10	2325	X	1051	-0-	-1274	-0-	55	1 2 9	994	3	Y	2					5
11	2640	X	553	-0-	-2087	-0-	41	1 1 9	511	3	Y	1					6
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	370	3	Y	1	1	1			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	414	3	Y	1	1	1			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	377	3	Y	2	2	1			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	422	3	Y	2	2	1			-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	15	1 2 9	433	3	Y	2	2	1			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	459	3	Y	2	2	1			-0-
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	14	1 2 9	370	3	Y	2	2	1			-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	16	1 3 9	387	3	Y	3	3	1			-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	16	1 2 9	322	3	Y	2	2	1			-0-
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	15	1 3 9	273	3	Y	3	3	1			-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	410	3	Y	3	3	1			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	806	-0-	-118	-0-	46	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	405	-0-	-618	-0-	22	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	X	245	-0-	-535	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	242	-0-	-657	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	338	-0-	-532	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	64	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	8	5	1			3
							4	4	9	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	26	19	1			7
							40	4	29	9							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	77	1	1103	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	46	1	1260	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	48	1	1233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	43	1	1037	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	1302	N	951	-0-	-351	-0-	49	1	889	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	86	1	1067	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	14	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	Y	103	120	1	74
							113	9							
02	980	X	889	-0-	-91	-0-	45	1	710	3	Y	122	80	1	116
							134	9							
03	1085	X	630	-0-	-455	-0-	34	1	488	3	Y	98	135	1	79
							108	9							
04	870	X	734	-0-	-136	-0-	19	1	539	3	Y	160	99	1	140
							176	9							
05	992	X	538	-0-	-454	-0-	15	1	391	3	Y	120	156	1	104
							132	9							
06	960	X	417	-0-	-543	-0-	11	1	343	3	Y	57	112	1	49
							63	9							
07	992	X	379	-0-	-613	-0-	11	1	309	3	Y	54	68	1	35
							59	9							
08	744	X	192	-0-	-552	-0-	5	1	158	3	Y	26	23	1	38
							29	9							
09	720	X	377	-0-	-343	-0-	11	1	313	3	Y	48	53	1	33
							53	9							
10	527	X	269	-0-	-258	-0-	8	1	213	3	Y	44	35	1	42
							48	9							
11	420	X	218	-0-	-202	-0-	15	1	173	3	Y	27	30	1	39
							30	9							
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	40	64	1	15

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	Y	12	10	1	9
							13	9							
02	1064	X	435	-0-	-629	-0-	20	1	411	3	Y	4			13
							4	9							
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	53	1	888	3	Y	39	10	1	42
							43	9							
04	690	X	635	-0-	-55	-0-	20	1	591	3	Y	22	40	1	24
							24	9							
05	713	X	610	-0-	-103	-0-	19	1	556	3	Y	32			56
							35	9							
06	960	X	475	-0-	-485	-0-	16	1	424	3	Y	32	46	1	42
							35	9							
07	992	X	291	-0-	-701	-0-	10	1	258	3	Y	21	43	1	20
							23	9							
08	992	X	170	-0-	-822	-0-	6	1	151	3	Y	12			32
							13	9							
09	630	X	291	-0-	-339	-0-	14	1	276	3	Y	1	20	1	13
							1	9							
10	620	X	373	-0-	-247	-0-	19	1	339	3	Y	14			27
							15	9							
11	480	X	224	-0-	-256	-0-	13	1	205	3	Y	5	27	1	5
							6	9							
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	8			13

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	123	1	2657	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	2576	X	2554	-0-	-22	-0-	96	1	2436	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
03	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	121	1	2684	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
04	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	97	1	2811	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	3193	X	1762	-0-	-1431	-0-	57	1	1669	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
06	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	89	1	2415	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
07	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	96	1	2463	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	86	1	2085	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
09	2940	X	992	-0-	-1948	-0-	46	1	931	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	17	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	718	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	20	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	21	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	457	-0-	-318	-0-	16	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	473	-0-	-302	-0-	19	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	508	-0-	-182	-0-	18	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	427	-0-	-193	-0-	16	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	X	520	-0-	-80	-0-	35	1	484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	119	-0-	-133	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	169	-0-	-41	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	202	-0-	-8	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	127	-0-	-113	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	504	X	266	-0-	-238	-0-	19	1	238	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
03	558	X	371	-0-	-187	-0-	25	1	336	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	540	X	396	-0-	-144	-0-	13	1	373	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
05	496	X	303	-0-	-193	-0-	11	1	284	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
06	480	X	373	-0-	-107	-0-	13	1	350	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	12	1	313	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	10	4	1			11

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		66	1 4 9	999	3	Y	4					14
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		58	1 6 9	1058	3	Y	5					19
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-		64	1 10 9	996	3	Y	9	18	1			10
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-		32	1 6 9	937	3	Y	5					15
05	1240	N	941	-0-	-299	-0-		31	1 3 9	907	3	Y	3	9	1			9
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-		29	1 1 9	796	3	Y	1					10
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-		29	1 7 9	740	3	Y	6	9	1			7
08	930	N	694	-0-	-236	-0-		27	1 3 9	664	3	Y	3					10
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-		42	1 4 9	837	3	Y	4	9	1			5
10	775	N	766	-0-	-9	-0-		40	1 4 9	722	3	Y	4					9
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-		63	1 1 9	778	3	Y	1					10
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-		16	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-		19	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-		22	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-		11	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	242	-0-	-223	-0-		8	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-		9	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-		16	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-		14	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-		13	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-		17	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-		22	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-		13	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-		18	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-		126	1 9	1203	3	Y	8	8	1			3
02	1400	X	907	-0-	-493	-0-		85	1 6 9	816	3	Y	5	6	1			2
03	1550	X	1168	-0-	-382	-0-		120	1 10 9	1038	3	Y	9	7	1			4
04	1290	X	711	-0-	-579	-0-		53	1 3 9	655	3	Y	3	6	1			1
05	1333	X	1163	-0-	-170	-0-		67	1 6 9	1090	3	Y	5	4	1			2
06	1290	X	1053	-0-	-237	-0-		56	1 6 9	991	3	Y	5	5	1			2
07	1178	X	1032	-0-	-146	-0-		59	1 6 9	967	3	Y	5	6	1			1
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-		78	1 6 9	1273	3	Y	5	4	1			2
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-		68	1 8 9	1067	3	Y	7	5	1			4
10	1178	X	885	-0-	-293	-0-		56	1 6 9	823	3	Y	5	5	1			4
11	1320	X	944	-0-	-376	-0-		61	1 6 9	877	3	Y	5	7	1			2
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	8	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-		30	1 20 9	432	3	Y	18	31	1			6
02	588	X	239	-0-	-349	-0-		17	1 8 9	214	3	Y	7	9	1			4
03	620	X	331	-0-	-289	-0-		22	1 11 9	298	3	Y	10	10	1			4
04	510	X	290	-0-	-220	-0-		9	1 8 9	273	3	Y	7	6	1			5
05	527	X	328	-0-	-199	-0-		12	1 7 9	309	3	Y	6	9	1			2
06	480	X	326	-0-	-154	-0-		11	1 10 9	305	3	Y	9	9	1			2
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-		16	1 17 9	416	3	Y	15	13	1			4
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-		21	1 29 9	496	3	Y	26	17	1			13
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-		27	1 31 9	725	3	Y	28	27	1			14
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-		20	1 25 9	534	3	Y	23	26	1			11
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-		34	1 14 9	536	3	Y	13	18	1			6
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	1	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	10	3	Y	2	1	1			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	338	3	Y	6	16	1			2
02	504	X	264	-0-	-240	-0-	20 2	1 9	242	3	Y	2	3	1			1
03	558	X	251	-0-	-307	-0-	17 2	1 9	232	3	Y	2	2	1			1
04	540	X	283	-0-	-257	-0-	9 1	1 9	273	3	Y	1	1	1			1
05	465	X	297	-0-	-168	-0-	11	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	X	318	-0-	-42	-0-	11 1	1 9	306	3	Y	1	1	1			-0-
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	10 1	1 9	265	3	Y	1	1	1			-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	366	3	Y	2	1	1			1
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	351	3	Y	1	1	1			1
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	379	3	Y	2	2	1			1
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	524	3	Y	2	2	1			1
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	116	-0-	-948	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	117	1	1015	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	544	-0-	-596	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	327	-0-	-324	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	682	-0-	-428	-0-	37	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	693	-0-	-454	-0-	40	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	858	-0-	-289	-0-	50	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	564	-0-	-126	-0-	34	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	652	-0-	-61	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	591	-0-	-249	-0-	38	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	3	Y	-0-					-0-
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	109	1	1783	3	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	97	1	1659	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1659	-0-	-411	-0-	55	1	1604	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	63	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1579	-0-	-461	-0-	56	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	X	1635	-0-	-473	-0-	59	1	1574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	X	1369	-0-	-398	-0-	56	1	1311	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	52	1	1400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	53	1	1407	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1590	X	1452	-0-	-138	-0-	99	1	1350	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	3	Y	2					5
							2	9									
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	52	1	949	3	Y	1					6
							1	9									
03	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	66	1	1026	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	2					5
							2	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	34	1	920	3	Y	5					15
							6	9									
07	1333	N	938	-0-	-395	-0-	35	1	884	3	Y	17	13	1			19
							19	9									
08	1116	N	500	-0-	-616	-0-	19	1	473	3	Y	7					26
							8	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	952	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	918	3	Y	13					27
							14	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	75	1	926	3	Y	5					32
							6	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	7					39

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	152	-0-	-158	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	483	3	Y	1	1	1			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	515	3	Y	1	1	1			-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	560	3	Y	1	1	1			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	611	3	Y	2	2	1			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	713	3	Y	2	2	1			-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	20 2	1 9	534	3	Y	2	2	1			-0-
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	17 2	1 9	424	3	Y	2	2	1			-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	29 3	1 9	703	3	Y	3	3	1			-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	24 2	1 9	485	3	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	21 2	1 9	378	3	Y	2	2	1			-0-
11	720	N	134	-0-	-586	-0-	10 2	1 9	122	3	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1560	3	Y	1					8
							1	9									
02	1820	X	1669	-0-	-151	-0-	95	1	1571	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	2294	X	1694	-0-	-600	-0-	96	1	1598	3	Y	-0-					3
04	2220	X	1424	-0-	-796	-0-	51	1	1371	3	Y	2					5
							2	9									
05	2294	X	1085	-0-	-1209	-0-	43	1	1041	3	Y	1					6
							1	9									
06	1770	X	1444	-0-	-326	-0-	61	1	1381	3	Y	2					8
							2	9									
07	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	67	1	1350	3	Y	2					10
							2	9									
08	1705	X	1013	-0-	-692	-0-	55	1	958	3	Y	-0-	8	1			2
09	1440	X	747	-0-	-693	-0-	35	1	711	3	Y	1					3
							1	9									
10	1488	X	702	-0-	-786	-0-	36	1	666	3	Y	-0-					3
11	1440	X	492	-0-	-948	-0-	46	1	446	3	Y	-0-					3
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
02	1400	X	932	-0-	-468	-0-	87	1	834	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	114	1	994	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1123	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
05	1240	X	927	-0-	-313	-0-	53	1	863	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	1271	X	900	-0-	-371	-0-	51	1	832	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1271	X	377	-0-	-894	-0-	21	1	347	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1230	X	967	-0-	-263	-0-	57	1	890	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	107	1	1576	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	1230	X	875	-0-	-355	-0-	56	1	811	3	Y	7	15	1			4
							8	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	14	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	217	1	2064	3	Y	17	21	1			7
							19	9									
02	2296	X	1863	-0-	-433	-0-	174	1	1671	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	245	1	2125	3	Y	31	25	1			13
							34	9									
04	2460	X	2147	-0-	-313	-0-	159	1	1951	3	Y	34	38	1			9
							37	9									
05	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	112	1	1821	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
06	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	117	1	2067	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
07	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	118	1	1937	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
08	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	116	1	1891	3	Y	23	19	1			10
							25	9									
09	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	114	1	1798	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
10	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	132	1	1947	3	Y	22	25	1			16
							24	9									
11	2220	X	1478	-0-	-742	-0-	95	1	1368	3	Y	14	23	1			7
							15	9									
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	25	21	1			11

TOTAL GAS PROD: 22,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	93	1	2008	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	116	1	2952	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	3596	X	2299	-0-	-1297	-0-	98	1	2186	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	115	1	3306	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
05	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	103	1	2983	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
06	3300	X	2480	-0-	-820	-0-	87	1	2371	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	93	1	2375	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
08	3565	X	2661	-0-	-904	-0-	104	1	2526	3	Y	28	29	1			1
							31	9									
09	3450	X	2108	-0-	-1342	-0-	99	1	1991	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	3100	X	1997	-0-	-1103	-0-	104	1	1874	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2580	X	554	-0-	-2026	-0-	31	1	513	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	10	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1820	X	830	-0-	-990	-0-	23	1	799	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	2015	X	995	-0-	-1020	-0-	32	1	956	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1116	X	997	-0-	-119	-0-	33	1	955	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	30	1	800	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1240	X	602	-0-	-638	-0-	22	1	572	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1240	X	857	-0-	-383	-0-	33	1	809	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1200	X	716	-0-	-484	-0-	34	1	679	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	X	1020	-0-		-0-		-0-	97	1	921	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
02	1232	X	987	-0-		-245		-0-	93	1	892	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
03	1364	X	1028	-0-		-336		-0-	106	1	920	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
04	1320	X	781	-0-		-539		-0-	59	1	720	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
05	1085	X	724	-0-		-361		-0-	42	1	680	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
06	1050	X	780	-0-		-270		-0-	42	1	736	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
07	1085	X	685	-0-		-400		-0-	39	1	645	3	Y	1	2	1		-0-
									1	9								
08	1023	X	886	-0-		-137		-0-	51	1	833	3	Y	2	1	1		1
									2	9								
09	1037	X	1037	-0-		-0-		-0-	62	1	973	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
10	839	X	839	-0-		-0-		-0-	53	1	784	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
11	870	X	561	-0-		-309		-0-	36	1	523	3	Y	2	2	1		1
									2	9								
12	1085	X	-0-	-0-		-1085		-0-					Y	3	3	1		1

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	X	1243	-0-		-0-		-0-	113	1	1079	3	Y	46	51	1		18
									51	9								
02	1543	X	1543	-0-		-0-		-0-	141	1	1357	3	Y	41	42	1		17
									45	9								
03	1705	X	1122	-0-		-583		-0-	110	1	955	3	Y	52	48	1		21
									57	9								
04	1470	X	1110	-0-		-360		-0-	78	1	956	3	Y	69	71	1		19
									76	9								
05	1705	X	1109	-0-		-596		-0-	62	1	1003	3	Y	40	43	1		16
									44	9								
06	1650	X	1251	-0-		-399		-0-	65	1	1149	3	Y	34	36	1		14
									37	9								
07	1705	X	1184	-0-		-521		-0-	66	1	1082	3	Y	33	39	1		8
									36	9								
08	1423	X	1423	-0-		-0-		-0-	81	1	1312	3	Y	27	23	1		12
									30	9								
09	2212	X	2212	-0-		-0-		-0-	127	1	1999	3	Y	78	42	1		48
									86	9								
10	1987	X	1987	-0-		-0-		-0-	120	1	1769	3	Y	89	72	1		65
									98	9								
11	1509	X	1509	-0-		-0-		-0-	86	1	1239	3	Y	167	149	1		83
									184	9								
12	2294	X	-0-	-0-		-2294		-0-					Y	95	137	1		41

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	X	405	-0-		-0-	-0-		38	1 1 9	366	3	Y	1	1	1			-0-
02	420	X	360	-0-		-60	-0-		34	1 1 9	325	3	Y	1	1	1			-0-
03	465	X	366	-0-		-99	-0-		38	1 1 9	327	3	Y	1	1	1			-0-
04	450	X	448	-0-		-2	-0-		34	1 1 9	413	3	Y	1	1	1			-0-
05	465	X	316	-0-		-149	-0-		18	1 1 9	297	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	X	306	-0-		-84	-0-		16	1 1 9	289	3	Y	1	1	1			-0-
07	465	X	318	-0-		-147	-0-		18	1 1 9	299	3	Y	1	1	1			-0-
08	465	X	344	-0-		-121	-0-		20	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	328	-0-		-122	-0-		20	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-		-0-	-0-		24	1 2 9	353	3	Y	2	1	1			1
11	401	X	401	-0-		-0-	-0-		26	1 1 9	374	3	Y	1	1	1			1
12	341	X	-0-	-0-		-341	-0-						Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	X	1818	-0-		-0-	-0-		105	1 1 9	1712	3	Y	1	1	1			-0-
02	2201	X	2201	-0-		-0-	-0-		127	1 1 9	2073	3	Y	1	1	1			-0-
03	2367	X	2367	-0-		-0-	-0-		130	1 1 9	2236	3	Y	1	1	1			-0-
04	2270	X	2270	-0-		-0-	-0-		76	1 1 9	2193	3	Y	1	1	1			-0-
05	2449	X	1826	-0-		-623	-0-		66	1 1 9	1759	3	Y	1	1	1			-0-
06	2370	X	1479	-0-		-891	-0-		53	1 1 9	1425	3	Y	1	1	1			-0-
07	2449	X	2341	-0-		-108	-0-		84	1 2 9	2255	3	Y	2	2	1			-0-
08	2356	X	928	-0-		-1428	-0-		38	1 1 9	889	3	Y	1	1	1			-0-
09	2280	X	1324	-0-		-956	-0-		47	1 1 9	1276	3	Y	1	1	1			-0-
10	2909	X	2909	-0-		-0-	-0-		106	1 2 9	2801	3	Y	2	2	1			-0-
11	2280	X	2048	-0-		-232	-0-		139	1 2 9	1907	3	Y	2	2	1			-0-
12	2356	X	-0-	-0-		-2356	-0-						Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	216 19	1 9	2052	3	Y	17	15	1			7
02	4200	X	2100	-0-	-2100	-0-	197 10	1 9	1893	3	Y	9	12	1			4
03	2852	X	2161	-0-	-691	-0-	221 17	1 9	1923	3	Y	15	13	1			6
04	2400	X	2089	-0-	-311	-0-	156 18	1 9	1915	3	Y	16	18	1			4
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	134 20	1 9	2176	3	Y	18	15	1			7
06	2250	X	2149	-0-	-101	-0-	114 13	1 9	2022	3	Y	12	14	1			5
07	2325	X	1795	-0-	-530	-0-	102 12	1 9	1681	3	Y	11	13	1			3
08	2325	X	1189	-0-	-1136	-0-	69 6	1 9	1114	3	Y	5	6	1			2
09	2250	X	1131	-0-	-1119	-0-	67 10	1 9	1054	3	Y	9	6	1			5
10	2325	X	1403	-0-	-922	-0-	88 11	1 9	1304	3	Y	10	8	1			7
11	2160	X	842	-0-	-1318	-0-	54 4	1 9	784	3	Y	4	9	1			2
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	9	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1708	X	1447	-0-	-261	-0-	83	1	1361	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	83	1	1416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1470	X	1375	-0-	-95	-0-	46	1	1327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1346	-0-	-266	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1299	-0-	-261	-0-	46	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1306	-0-	-306	-0-	48	1	1258	3	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	81	1	1108	3	Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	102	1	1469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	110	1	1409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	58	1	1562	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1767	X	1650	-0-	-117	-0-	62	1	1585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	68	1	1652	3	Y	10	6	1	2	8	2
							11	9									
09	1740	X	1541	-0-	-199	-0-	73	1	1466	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	1798	X	1063	-0-	-735	-0-	55	1	1004	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	118	1	1450	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	355	1	3376	3	Y	26	24	1			10
							29	9									
02	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	278	1	2670	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
03	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	300	1	2601	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
04	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	215	1	2639	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
05	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	167	1	2711	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
06	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	153	1	2708	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	170	1	2796	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	165	1	2689	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	180	1	2835	3	Y	19	16	1			12
							21	9									
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	194	1	2856	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	192	1	2765	3	Y	40	34	1			20
							44	9									
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	18	30	1			8

TOTAL GAS PROD: 33,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					7
02	1064	X	664	-0-	-400	-0-	38	1	624	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-					2
04	720	X	697	-0-	-23	-0-	25	1	670	3	Y	2					4
							2	9									
05	744	X	350	-0-	-394	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					4
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	26	1	576	3	Y	2					6
							2	9									
07	744	X	681	-0-	-63	-0-	32	1	647	3	Y	2					8
							2	9									
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	3	Y	-0-	6	1			2
09	690	X	392	-0-	-298	-0-	18	1	373	3	Y	1					3
							1	9									
10	682	X	343	-0-	-339	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					3
11	720	X	437	-0-	-283	-0-	41	1	396	3	Y	-0-					3
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	11	12	1			2
							4	4	12	9							
02	588	N	356	-0-	-232	-0-	19	1	323	3	Y	10	9	1			3
							3	4	11	9							
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	18	1	332	3	Y	11	10	1			4
							3	4	12	9							
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	11	11	1			4
							48	4	12	9							
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	8	10	1			2
							95	4	9	9							
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	8	8	1			2
							114	4	9	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	Y	10	9	1			3
							93	4	11	9							
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	26	1	471	3	Y	8	8	1			3
							51	4	9	9							
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	423	3	Y	9	9	1			3
							50	4	10	9							
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	23	1	402	3	Y	9	9	1			3
							43	4	10	9							
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	20	1	393	3	Y	7	7	1			3
							38	4	8	9							
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	10	9	1			4
TOTAL GAS PROD:			5,288				TOTAL CONDENSATE PROD:					112					

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11044 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	100	1	1623	3	Y	-0-					5
02	2016	X	1884	-0-	-132	-0-	108	1	1774	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	90	1	1494	3	Y	-0-					2
04	2070	X	1386	-0-	-684	-0-	49	1	1335	3	Y	2					4
							2	9									
05	2139	X	1297	-0-	-842	-0-	51	1	1246	3	Y	-0-					4
06	2010	X	726	-0-	-1284	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					4
07	2077	X	1414	-0-	-663	-0-	67	1	1346	3	Y	1					5
							1	9									
08	1581	X	1064	-0-	-517	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-	4	1			1
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	3	Y	1					2
							1	9									
10	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	73	1	1343	3	Y	1					3
							1	9									
11	1380	X	1220	-0-	-160	-0-	113	1	1107	3	Y	-0-					3
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	4					7
TOTAL GAS PROD:			15,363				TOTAL CONDENSATE PROD:					11					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-		43	1	592	3	Y	18	16	1			3
								20	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-		37	1	605	3	Y	17	15	1			5
								19	9									
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-		50	1	745	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-		21	1	613	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-		25	1	730	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
06	780	X	268	-0-	-512	-0-		9	1	253	3	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-		34	1	829	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-		44	1	882	3	Y	28	25	1			3
								31	9									
10	775	X	671	-0-	-104	-0-		34	1	616	3	Y	19	20	1			2
								21	9									
11	840	X	723	-0-	-117	-0-		56	1	638	3	Y	26	24	1			4
								29	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-						Y	19	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-		106	1	1720	3	Y	-0-					-0-
02	1932	X	319	-0-	-1613	-0-		18	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-		155	1	2659	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	2910	X	2304	-0-	-606	-0-		77	1	2226	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	3007	X	2418	-0-	-589	-0-		87	1	2325	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-		74	1	1993	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
07	2821	X	1428	-0-	-1393	-0-		51	1	1374	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	2821	X	2054	-0-	-767	-0-		84	1	1964	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
09	2340	X	802	-0-	-1538	-0-		28	1	770	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	2418	X	963	-0-	-1455	-0-		35	1	911	3	Y	15					15
								17	9									
11	2070	X	68	-0-	-2002	-0-		7	1	60	3	Y	1					16
								1	9									
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	729	-0-	-671	-0-	42	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1082	-0-	-468	-0-	60	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	899	-0-	-601	-0-	30	1	868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1050	X	851	-0-	-199	-0-	30	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	X	885	-0-	-200	-0-	32	1	851	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	690	-0-	-395	-0-	28	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	930	X	383	-0-	-547	-0-	14	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	961	X	323	-0-	-638	-0-	12	1	303	3	Y	7					7
							8	9									
11	870	X	210	-0-	-660	-0-	23	1	186	3	Y	1					8
							1	9									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	1876	X	1657	-0-	-219	-0-	155	1	1489	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
03	2077	X	1815	-0-	-262	-0-	185	1	1609	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
04	2010	X	1607	-0-	-403	-0-	119	1	1465	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
05	2077	X	1556	-0-	-521	-0-	90	1	1451	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
06	1980	X	1841	-0-	-139	-0-	98	1	1724	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	95	1	1554	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1829	X	1665	-0-	-164	-0-	96	1	1555	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
09	1830	X	1692	-0-	-138	-0-	100	1	1572	3	Y	18	13	1			11
							20	9									
10	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	104	1	1540	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	1830	X	994	-0-	-836	-0-	64	1	926	3	Y	4	14	1			2
							4	9									
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	14	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	Y	7					10
							8	9									
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	Y	9					19
							10	9									
03	806	X	462	-0-	-344	-0-	32	1	427	3	Y	3					22
							3	9									
04	780	X	154	-0-	-626	-0-	5	1	148	3	Y	1					23
							1	9									
05	1023	X	10	-0-	-1013	-0-	10	3			Y	-0-	22	1			1
06	990	X	641	-0-	-349	-0-	20	1	619	3	Y	2					3
							2	9									
07	1023	X	455	-0-	-568	-0-	16	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	2					6
							2	9									
09	630	X	517	-0-	-113	-0-	17	1	498	3	Y	2					8
							2	9									
10	651	X	545	-0-	-106	-0-	19	1	524	3	Y	2					10
							2	9									
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	57	1	741	3	Y	4					14
							4	9									
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	653	1	6219	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	5167	-0-	-2505	-0-	487	1	4680	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5366	-0-	-1051	-0-	554	1	4812	3	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5308	-0-	-1352	-0-	397	1	4883	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
05	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	376	1	6085	3	Y	48	36	1			19
							53	9									
06	6660	X	5244	-0-	-1416	-0-	279	1	4930	3	Y	32	38	1			13
							35	9									
07	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	278	1	4572	3	Y	27	33	1			7
							30	9									
08	6510	X	5767	-0-	-743	-0-	332	1	5395	3	Y	36	26	1	1	8	16
							40	9									
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	34	1	533	3	Y	4	17	1			3
							4	9									
10	6510	X	1001	-0-	-5509	-0-	63	1	930	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	5580	X	1015	-0-	-4565	-0-	65	1	939	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	11	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 47,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	121	1	1655	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1892	-0-	-12	-0-	109	1	1783	3	Y	-0-					-0-
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	151	1	2239	3	Y	-0-					-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-					-0-
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	73	1	2109	3	Y	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	84	1	2152	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	97	1	2360	3	Y	58	56	1	1	8	3
							64	9									
09	2490	X	2047	-0-	-443	-0-	95	1	1904	3	Y	44	42	1			5
							48	9									
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	109	1	1974	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
11	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	136	1	1538	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	52	48	1			12

TOTAL GAS PROD: 23,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	217 228	1 9	2582	3	Y	207	201	1			34
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	197 147	1 9	2825	3	Y	134	130	1			38
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	228 171	1 9	2916	3	Y	155	170	1			23
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	102 199	1 9	2944	3	Y	181	170	1	2	8	32
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	107 213	1 9	3118	3	Y	194	200	1			26
06	3390	X	2859	-0-	-531	-0-	95 194	1 9	2570	3	Y	176	189	1			13
07	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	96 238	1 9	2468	3	Y	216	209	1			20
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	91 277	1 9	2227	3	Y	252	257	1	3	8	12
09	3330	X	2508	-0-	-822	-0-	109 211	1 9	2188	3	Y	192	184	1			20
10	3441	X	939	-0-	-2502	-0-	39 187	1 9	713	3	Y	170	172	1			18
11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	183 274	1 9	2257	3	Y	249	231	1			36
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	245	225	1			56

TOTAL GAS PROD: 30,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,371

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	84	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	1302	X	903	-0-	-399	-0-	43	1	860	3	N	-0-					-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1359	-0-	-408	-0-	49	1	1310	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1076	-0-	-634	-0-	38	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	797	-0-	-1032	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1238	-0-	-532	-0-	44	1	1194	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	945	-0-	-481	-0-	35	1	910	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	912	-0-	-468	-0-	54	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	Y	28	34	1				11	
							31	9											
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3	Y	24	25	1				10	
							26	9											
03	2077	X	1855	-0-	-222	-0-	187	1	1620	3	Y	44	36	1				18	
							48	9											
04	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	134	1	1649	3	Y	51	55	1				14	
							56	9											
05	2077	X	1612	-0-	-465	-0-	91	1	1480	3	Y	37	36	1				15	
							41	9											
06	1950	X	1684	-0-	-266	-0-	88	1	1561	3	Y	32	34	1				13	
							35	9											
07	2015	X	1367	-0-	-648	-0-	76	1	1252	3	Y	35	39	1				9	
							39	9											
08	1891	X	1495	-0-	-396	-0-	84	1	1367	3	Y	40	30	1	1	8		18	
							44	9											
09	1830	X	1777	-0-	-53	-0-	103	1	1623	3	Y	46	35	1				29	
							51	9											
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	Y	46	41	1				34	
							51	9											
11	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	84	1	1207	3	Y	34	51	1				17	
							37	9											
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	66	54	1				29	

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	854	1	8132	3	Y	34	32	1			13
							37	9									
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1103	1	10593	3	Y	20	25	1			8
							22	9									
03	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	1282	1	11128	3	Y	31	26	1			13
							34	9									
04	10920	X	10839	-0-	-81	-0-	812	1	9991	3	Y	33	33	1	3	8	10
							36	9									
05	11284	X	8582	-0-	-2702	-0-	499	1	8083	3	Y	-0-	8	1			2
06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	639	1	11288	3	Y	-0-					2
07	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	700	1	11502	3	Y	-0-					2
08	12431	X	10467	-0-	-1964	-0-	606	1	9861	3	Y	-0-					2
09	11940	X	10163	-0-	-1777	-0-	607	1	9556	3	Y	-0-					2
10	12338	X	10569	-0-	-1769	-0-	671	1	9898	3	Y	-0-					2
11	11940	X	6651	-0-	-5289	-0-	432	1	6219	3	Y	-0-					2
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	122	70	1			54

TOTAL GAS PROD: 114,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	Y	51	59	1			10
							11	4	56	9							
02	1904	X	771	-0-	-1133	-0-	39	1	680	3	Y	41	38	1			13
							7	4	45	9							
03	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	66	1	1212	3	Y	64	54	1			23
							10	4	70	9							
04	2040	X	1377	-0-	-663	-0-	63	1	1126	3	Y	56	59	1			20
							126	4	62	9							
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	42	53	1			9
							302	4	46	9							
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	Y	35	34	1			10
							375	4	39	9							
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	3	Y	53	48	1			15
							359	4	58	9							
08	1767	X	1535	-0-	-232	-0-	70	1	1272	3	Y	50	45	1	1	8	19
							138	4	55	9							
09	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	58	1	1110	3	Y	38	43	1			14
							130	4	42	9							
10	2170	X	1181	-0-	-989	-0-	57	1	981	3	Y	36	37	1			13
							103	4	40	9							
11	2100	X	1084	-0-	-1016	-0-	46	1	910	3	Y	36	36	1			13
							88	4	40	9							
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	31	33	1			11

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	130	1	2107	3	Y	1					5
							1	9									
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-	99	1	1642	3	Y	-0-					3
04	2850	X	1543	-0-	-1307	-0-	55	1	1486	3	Y	2					5
							2	9									
05	2945	X	1222	-0-	-1723	-0-	48	1	1173	3	Y	1					6
							1	9									
06	2160	X	1723	-0-	-437	-0-	73	1	1648	3	Y	2					8
							2	9									
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	67	1	1336	3	Y	1					9
							1	9									
08	1736	X	137	-0-	-1599	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	7	1			2
09	1710	X	871	-0-	-839	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					2
10	1767	X	450	-0-	-1317	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					2
11	1710	X	570	-0-	-1140	-0-	53	1	517	3	Y	-0-					2
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 13,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					3
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	57	1	2056	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1852	-0-	-724	-0-	48	1	1804	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	53	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1804	-0-	-836	-0-	1803	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2356	X	2156	-0-	-200	-0-	85	1	2071	3	Y	-0-					-0-
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	3	Y	-0-					1
10	2139	N	1652	-0-	-487	-0-	85	1	1567	3	Y	-0-					1
11	2310	N	1444	-0-	-866	-0-	134	1	1310	3	Y	-0-					1
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	-0-					1
02	1204	X	1006	-0-	-198	-0-	58	1	948	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	65	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1003	-0-	-287	-0-	36	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	618	-0-	-715	-0-	24	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	782	-0-	-328	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	745	-0-	-402	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	741	-0-	-406	-0-	40	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	920	-0-	-70	-0-	43	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	710	-0-	-96	-0-	37	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	780	X	542	-0-	-238	-0-	50	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1159	3	Y	17					59
							19	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	3	Y	24					83
							26	9									
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	65	1	1010	3	Y	39	79	1			43
							43	9									
04	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	34	1	995	3	Y	17					60
							19	9									
05	1550	N	976	-0-	-574	-0-	32	1	932	3	Y	11	37	1			34
							12	9									
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	717	3	Y	5					39
							6	9									
07	1085	N	728	-0-	-357	-0-	27	1	680	3	Y	19	35	1			23
							21	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	3	Y	16					39
							18	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	3	Y	14	34	1			19
							15	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	19					38
							21	9									
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	77	1	955	3	Y	7					45
							8	9									
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	9					54

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	293	1	2787	3	Y	26	24	1			10
							29	9									
02	2772	X	2445	-0-	-327	-0-	229	1	2201	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	249	1	2160	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	175	1	2158	3	Y	25	26	1	1	8	7
							28	9									
05	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	146	1	2362	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
06	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	118	1	2080	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	122	1	2006	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	3	Y	21	15	1	1	8	9
							23	9									
09	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	116	1	1832	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	127	1	1875	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	2460	X	968	-0-	-1492	-0-	63	1	902	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	11	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11261	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	11368	X	9229	-0-	-2139	-0-	9223	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	12121	X	9717	-0-	-2404	-0-	9708	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	11520	X	8960	-0-	-2560	-0-	8949	3	11	9	Y	10	9	1	1	8	3
05	11470	X	8211	-0-	-3259	-0-	477	1	7724	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	10920	X	9507	-0-	-1413	-0-	509	1	8991	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	525	1	8630	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	9703	X	8263	-0-	-1440	-0-	478	1	7775	3	Y	9	5	1	1	8	4
							10	9									
09	9510	X	8611	-0-	-899	-0-	514	1	8090	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	9827	X	8617	-0-	-1210	-0-	547	1	8062	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	9510	X	5811	-0-	-3699	-0-	238	1	5559	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	6	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 97,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	234	1			133
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	4	179	9	Y	163	181	1			115
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	4	191	9	Y	174	138	1			151
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	4	222	9	Y	202	236	1			117
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	4	207	9	Y	188	198	1			107
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	4	197	9	Y	179	149	1			137
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	4	279	9	Y	254	253	1			138
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	4	304	9	Y	276	215	1			199
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	4	277	9	Y	252	303	1			148
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	4	263	9	Y	239	260	1			127
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	4	250	9	Y	227	242	1			112
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	227	217	1			122

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,580

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	134	1			76
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	4	102	9	Y	93	103	1			66
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	4	109	9	Y	99	79	1			86
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	4	128	9	Y	116	135	1			67
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	4	118	9	Y	107	113	1			61
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	39	4	37	9	Y	34	69	1			26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	4	107	9	Y	97	27	1			70
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	4	157	9	Y	143	129	1			84
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	4	151	9	Y	137	148	1			73
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	4	142	9	Y	129	138	1			64
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	130	124	1			70

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 11206 - 15046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	626 440	1 9	8290	3	Y	400	437	1			65
02	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	583 382	1 9	10819	3	Y	347	341	1			71
03	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	606 234	1 9	12532	3	Y	213	226	1			58
04	9060	X	6974	-0-	-2086	-0-	546 243	1 9	6185	3	Y	221	238	1	1	8	40
05	11501	X	9309	-0-	-2192	-0-	462 398	1 9	8449	3	Y	362	312	1			90
06	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	428 310	1 9	7692	3	Y	282	281	1			91
07	13361	X	10107	-0-	-3254	-0-	564 279	1 9	9264	3	Y	254	284	1			61
08	13361	X	8519	-0-	-4842	-0-	535 241	1 9	7743	3	Y	219	226	1	1	8	53
09	9000	X	7931	-0-	-1069	-0-	523 240	1 9	7168	3	Y	218	254	1			17
10	10106	X	7428	-0-	-2678	-0-	496 224	1 9	6708	3	Y	204	177	1			44
11	9780	X	7573	-0-	-2207	-0-	540 216	1 9	6817	3	Y	196	184	1			56
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	87	130	1			13

TOTAL GAS PROD: 100,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,003

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6222	3	19	9	Y	17	16	1			7
02	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8044	3	10	9	Y	9	12	1			4
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6808	3	17	9	Y	15	13	1			6
04	6030	X	6021	-0-	-9	-0-	6015	3	6	9	Y	5	9	1	1	8	1
05	7254	X	3404	-0-	-3850	-0-	198	1	3206	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7020	X	2817	-0-	-4203	-0-	151	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	2296	-0-	-6632	-0-	132	1	2164	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	1923	-0-	-4897	-0-	111	1	1812	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	2022	-0-	-4008	-0-	121	1	1901	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2072	-0-	-1338	-0-	132	1	1940	3	Y	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	137	1	3207	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15139	3	95	9	Y	86	81	1			33
02	14420	X	13816	-0-	-604	-0-	13763	3	53	9	Y	48	61	1			20
03	15965	X	12586	-0-	-3379	-0-	12500	3	86	9	Y	78	66	1			32
04	15450	X	10992	-0-	-4458	-0-	10903	3	89	9	Y	81	90	1	1	8	22
05	15283	X	11240	-0-	-4043	-0-	11133	3	107	9	Y	97	80	1			39
06	14790	X	11108	-0-	-3682	-0-	11039	3	69	9	Y	63	76	1			26
07	15283	X	11117	-0-	-4166	-0-	11030	3	87	9	Y	79	85	1			20
08	12586	X	10491	-0-	-2095	-0-	10372	3	119	9	Y	108	78	1	2	8	48
09	11100	X	10396	-0-	-704	-0-	10385	3	11	9	Y	10	51	1			7
10	11470	X	10559	-0-	-911	-0-	10559	3			Y	-0-	7	1			-0-
11	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11093	3	15	9	Y	14	7	1			7
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	2	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 128,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8529	3	8	9	Y	7					85
02	8708	X	8043	-0-	-665	-0-	8011	3	32	9	Y	29	85	1			29
03	9641	X	8621	-0-	-1020	-0-	8618	3	3	9	Y	3					32
04	9330	X	7452	-0-	-1878	-0-	7415	3	37	9	Y	34	6	8			60
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9965	3	9	9	Y	8					68
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8873	3	19	9	Y	17					85
07	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	8323	3	15	9	Y	14					99
08	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8410	3	22	9	Y	20	79	1	11	8	29
09	9660	X	8457	-0-	-1203	-0-	8439	3	18	9	Y	16					45
10	9982	X	7475	-0-	-2507	-0-	7462	3	13	9	Y	12					57
11	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			Y	-0-					57
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	51					108

TOTAL GAS PROD: 93,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	741	1	9819	3	Y	384	414	1			62
							422	9									
02	15036	X	9647	-0-	-5389	-0-	479	1	8887	3	Y	255	265	1			52
							281	9									
03	16027	X	11638	-0-	-4389	-0-	526	1	10875	3	Y	215	208	1			59
							237	9									
04	14340	X	11895	-0-	-2445	-0-	948	1	10725	3	Y	202	220	1	3	8	38
							222	9									
05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	644	1	11779	3	Y	175	168	1			45
							193	9									
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	638	1	11448	3	Y	44	73	1			16
							48	9									
07	12276	X	11548	-0-	-728	-0-	656	1	10771	3	Y	110	99	1			27
							121	9									
08	12617	X	10012	-0-	-2605	-0-	635	1	9184	3	Y	175	156	1	3	8	43
							193	9									
09	12210	X	10808	-0-	-1402	-0-	725	1	9937	3	Y	133	166	1			10
							146	9									
10	12617	X	10738	-0-	-1879	-0-	732	1	9888	3	Y	107	94	1			23
							118	9									
11	12120	X	10392	-0-	-1728	-0-	756	1	9536	3	Y	91	88	1			26
							100	9									
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	105	113	1			18

TOTAL GAS PROD: 122,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	341	1	12262	3	Y	176	196	1			13
							136	4	194	9							
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	445	1	12536	3	Y	107	103	1			17
							71	4	118	9							
03	9889	X	8878	-0-	-1011	-0-	282	1	8428	3	Y	125	125	1			17
							30	4	138	9							
04	9570	X	6819	-0-	-2751	-0-	184	1	6439	3	Y	156	153	1	4	8	16
							24	4	172	9							
05	9889	X	7122	-0-	-2767	-0-	143	1	6753	3	Y	156	157	1			15
							54	4	172	9							
06	9570	X	6149	-0-	-3421	-0-	104	1	5877	3	Y	146	150	1			11
							7	4	161	9							
07	14570	X	6708	-0-	-7862	-0-	175	1	6371	3	Y	142	145	1			8
							6	4	156	9							
08	8866	X	5967	-0-	-2899	-0-	189	1	5629	3	Y	120	114	1	4	8	10
							17	4	132	9							
09	6900	X	5974	-0-	-926	-0-	153	1	5487	3	Y	265	245	1			30
							42	4	292	9							
10	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	180	1	5380	3	Y	138	157	1			11
							33	4	152	9							
11	6480	X	2659	-0-	-3821	-0-	90	1	2419	3	Y	118	116	1			13
							20	4	130	9							
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	180	157	1			36

TOTAL GAS PROD: 82,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11299	3	2	9	N	2					259
02	10948	X	8824	-0-	-2124	-0-	8822	3	2	9	N	2	182	1			79
03	13671	X	9057	-0-	-4614	-0-	9042	3	15	9	N	14					93
04	13230	X	8518	-0-	-4712	-0-	8490	3	28	9	N	25	4	8			114
05	13671	X	8232	-0-	-5439	-0-	8210	3	22	9	N	20					134
06	10950	X	7612	-0-	-3338	-0-	7600	3	12	9	N	11					145
07	9765	X	8009	-0-	-1756	-0-	7994	3	15	9	N	14					159
08	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7821	3	23	9	N	21	5	8			175
09	8520	X	7485	-0-	-1035	-0-	7471	3	14	9	N	13					188
10	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	7448	3	17	9	N	15					203
11	7740	X	6502	-0-	-1238	-0-	6484	3	18	9	N	16					219
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	24	177	1			66

TOTAL GAS PROD: 90,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

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

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	164	1	2166	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3416	X	2190	-0-	-1226	-0-	112	1	2078	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3503	X	2511	-0-	-992	-0-	116	1	2395	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2834	-0-	-346	-0-	229	1	2593	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2783	3	Y	32	26	1			8
							35	9									
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	150	1	2697	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
07	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	158	1	2589	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
08	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	157	1	2278	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
09	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	175	1	2396	3	Y	27	33	1			2
							30	9									
10	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	160	1	2160	3	Y	42	35	1			9
							46	9									
11	2850	X	2351	-0-	-499	-0-	171	1	2160	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	30	31	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	16165	3	55	9	Y	50	75	1			19
02	15960	X	13390	-0-	-2570	-0-	13347	3	43	9	Y	39	42	1			16
03	16678	X	13580	-0-	-3098	-0-	13561	3	19	9	Y	17	26	1			7
04	15690	X	10823	-0-	-4867	-0-	10822	3	1	9	Y	1	7	1	1	8	-0-
05	16213	X	10336	-0-	-5877	-0-	10236	3	100	9	Y	91	55	1			36
06	15690	X	10308	-0-	-5382	-0-	10291	3	17	9	Y	15	45	1			6
07	14818	X	9521	-0-	-5297	-0-	9511	3	10	9	Y	9	13	1			2
08	13578	X	8685	-0-	-4893	-0-	8682	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	10830	X	9012	-0-	-1818	-0-	9012	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	10664	X	8615	-0-	-2049	-0-	8606	3	9	9	Y	8	2	1			6
11	10320	X	7954	-0-	-2366	-0-	7954	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	580	1	7676	3	Y	-0-					-0-
02	12264	X	7219	-0-	-5045	-0-	369	1	6848	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12772	X	8955	-0-	-3817	-0-	413	1	8541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	11010	X	9129	-0-	-1881	-0-	741	1	8385	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	504	1	9222	3	Y	32	24	1			9
							35	9									
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	508	1	9129	3	Y	-0-	8	1			1
07	9424	X	9027	-0-	-397	-0-	518	1	8509	3	Y	-0-					1
08	9765	X	7972	-0-	-1793	-0-	515	1	7445	3	Y	11	5	1	3	8	4
							12	9									
09	9630	X	8552	-0-	-1078	-0-	581	1	7971	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	569	1	7681	3	Y	31	24	1			7
							34	9									
11	9630	X	8218	-0-	-1412	-0-	602	1	7594	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	7	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 95,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - PLUGGED 05/27/14

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

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

01	30640	X	30640	-0-	-0-	-0-	30633	3	7	9	Y	6	9	1			2
02	30184	X	21457	-0-	-8727	-0-	21446	3	11	9	Y	10	8	1			4
03	33325	X	26199	-0-	-7126	-0-	26199	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	30480	X	24182	-0-	-6298	-0-	24174	3	8	9	Y	7	4	8			3
05	31093	X	25378	-0-	-5715	-0-	25375	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	29640	X	25907	-0-	-3733	-0-	25907	3			Y	-0-	1	1			3
07	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	26472	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	26195	X	23570	-0-	-2625	-0-	23567	3	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
09	25920	X	25646	-0-	-274	-0-	25646	3			Y	-0-					1
10	26784	X	24718	-0-	-2066	-0-	24649	3	69	9	Y	63	17	1			47
11	25920	X	22228	-0-	-3692	-0-	22219	3	9	9	Y	8	51	1			4
12	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 276,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	22128	3	48	9	Y	44	45	1			17
02	37688	X	17560	-0-	-20128	-0-	17516	3	44	9	Y	40	41	1			16
03	41726	X	18853	-0-	-22873	-0-	18800	3	53	9	Y	48	45	1			19
04	40380	X	16567	-0-	-23813	-0-	16505	3	62	9	Y	56	53	1	5	8	17
05	41726	X	16652	-0-	-25074	-0-	16584	3	68	9	Y	62	50	1			29
06	40380	X	17715	-0-	-22665	-0-	17690	3	25	9	Y	23	39	1			13
07	23374	X	17255	-0-	-6119	-0-	17234	3	21	9	Y	19	26	1			6
08	23374	X	15565	-0-	-7809	-0-	15513	3	52	9	Y	47	24	1	8	8	21
09	17730	X	15872	-0-	-1858	-0-	15868	3	4	9	Y	4	22	1			3
10	18321	X	15817	-0-	-2504	-0-	15817	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	17730	X	14608	-0-	-3122	-0-	14608	3			Y	-0-					-0-
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	6					6

TOTAL GAS PROD: 188,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	417	1	5517	3	Y	373	405	1			60
							410	9									
02	9632	X	6410	-0-	-3222	-0-	308	1	5714	3	Y	353	341	1			72
							388	9									
03	9982	X	7490	-0-	-2492	-0-	331	1	6834	3	Y	295	286	1			81
							325	9									
04	9180	X	7271	-0-	-1909	-0-	567	1	6420	3	Y	258	288	1	3	8	48
							284	9									
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	368	1	6737	3	Y	591	492	1			147
							650	9									
06	7260	X	7219	-0-	-41	-0-	349	1	6268	3	Y	547	517	1			177
							602	9									
07	7502	X	6915	-0-	-587	-0-	362	1	5944	3	Y	554	598	1			133
							609	9									
08	7750	X	5875	-0-	-1875	-0-	348	1	5034	3	Y	448	471	1	2	8	108
							493	9									
09	7500	X	6014	-0-	-1486	-0-	366	1	5020	3	Y	571	636	1			43
							628	9									
10	7750	X	5693	-0-	-2057	-0-	353	1	4772	3	Y	516	448	1			111
							568	9									
11	7230	X	6031	-0-	-1199	-0-	396	1	5002	3	Y	575	521	1			165
							633	9									
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	720	777	1			108

TOTAL GAS PROD: 73,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,801

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19171	3	87	9	N	79	121	1			79
02	22260	X	17477	-0-	-4783	-0-	17407	3	70	9	N	64	67	1			76
03	23684	X	17624	-0-	-6060	-0-	17541	3	83	9	N	75	59	1			92
04	22920	X	18926	-0-	-3994	-0-	18860	3	66	9	N	60	63	1	8	8	81
05	21328	X	18290	-0-	-3038	-0-	18188	3	102	9	N	93	54	1			120
06	18720	X	16918	-0-	-1802	-0-	16821	3	97	9	N	88	41	1			167
07	19530	X	16980	-0-	-2550	-0-	16918	3	62	9	N	56	140	1			83
08	19530	X	16514	-0-	-3016	-0-	16437	3	77	9	N	70	34	1	10	8	109
09	18930	X	16758	-0-	-2172	-0-	16725	3	33	9	N	30	85	1			54
10	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16659	3	25	9	N	23	58	1			19
11	16920	X	15322	-0-	-1598	-0-	15285	3	37	9	N	34	36	1			17
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	31	20	1			28

TOTAL GAS PROD: 190,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14052	3	18	9	Y	16	18	1			6
02	30408	X	13713	-0-	-16695	-0-	13696	3	17	9	Y	15	15	1			6
03	29636	X	21844	-0-	-7792	-0-	21844	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	26280	X	-0-	-0-	-26280	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					Y	-0-					-0-
06	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-					-0-
07	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
08	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	628 429	1 9	8321	3	Y	390	420	1			63
02	13748	X	8475	-0-	-5273	-0-	416 326	1 9	7733	3	Y	296	299	1			60
03	13702	X	9431	-0-	-4271	-0-	423 259	1 9	8749	3	Y	235	231	1			64
04	12450	X	9857	-0-	-2593	-0-	777 290	1 9	8790	3	Y	264	277	1	2	8	49
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	511 314	1 9	9341	3	Y	285	262	1			72
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	506 290	1 9	9080	3	Y	264	250	1			86
07	10168	X	9750	-0-	-418	-0-	545 251	1 9	8954	3	Y	228	259	1			55
08	10168	X	8249	-0-	-1919	-0-	518 230	1 9	7501	3	Y	209	210	1	3	8	51
09	9870	X	8361	-0-	-1509	-0-	556 183	1 9	7622	3	Y	166	204	1			13
10	10199	X	7940	-0-	-2259	-0-	532 220	1 9	7188	3	Y	200	170	1			43
11	9870	X	7649	-0-	-2221	-0-	536 345	1 9	6768	3	Y	314	267	1			90
12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	277	325	1			42

TOTAL GAS PROD: 99,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,128

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11895	3	37	9	Y	34	27	1			13
02	13076	X	9851	-0-	-3225	-0-	9840	3	11	9	Y	10	19	1			4
03	14477	X	10578	-0-	-3899	-0-	10564	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	12390	X	8769	-0-	-3621	-0-	8741	3	28	9	Y	25	21	1	2	8	7
05	12803	X	9164	-0-	-3639	-0-	9160	3	4	9	Y	4	8	1			3
06	11550	X	9202	-0-	-2348	-0-	9202	3			Y	-0-	1	1			2
07	10912	X	7986	-0-	-2926	-0-	7986	3			Y	-0-					2
08	10571	X	8214	-0-	-2357	-0-	8214	3			Y	-0-					2
09	9210	X	7946	-0-	-1264	-0-	7946	3			Y	-0-					2
10	9517	X	8231	-0-	-1286	-0-	8231	3			Y	-0-					2
11	9210	X	6417	-0-	-2793	-0-	6417	3			Y	-0-					2
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 98,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	654	1	8658	3	Y	537	574	1			87
							591	9									
02	15848	X	9112	-0-	-6736	-0-	435	1	8077	3	Y	545	521	1			111
							600	9									
03	15965	X	10652	-0-	-5313	-0-	466	1	9627	3	Y	508	480	1			139
							559	9									
04	14430	X	8160	-0-	-6270	-0-	611	1	6911	3	Y	580	607	1	5	8	107
							638	9									
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	537	1	9825	3	Y	393	400	1			100
							432	9									
06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	525	1	9422	3	Y	398	367	1			131
							438	9									
07	10664	X	8943	-0-	-1721	-0-	490	1	8039	3	Y	376	416	1			91
							414	9									
08	10788	X	6116	-0-	-4672	-0-	375	1	5421	3	Y	291	311	1	1	8	70
							320	9									
09	10440	X	6129	-0-	-4311	-0-	391	1	5365	3	Y	339	383	1			26
							373	9									
10	10788	X	5461	-0-	-5327	-0-	352	1	4751	3	Y	325	281	1			70
							358	9									
11	10380	X	3776	-0-	-6604	-0-	255	1	3213	3	Y	280	270	1			80
							308	9									
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	257	299	1			38

TOTAL GAS PROD: 89,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,829

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20688	X	20688	-0-	-0-	-0-	1446	1	19152	3	Y	82	100	1			13
							90	9									
02	27188	X	18326	-0-	-8862	-0-	933	1	17331	3	Y	56	58	1			11
							62	9									
03	30101	X	22783	-0-	-7318	-0-	1025	1	21187	3	Y	519	388	1			142
							571	9									
04	23370	X	21984	-0-	-1386	-0-	1778	1	20121	3	Y	77	192	1	9	8	18
							85	9									
05	20677	X	18129	-0-	-2548	-0-	935	1	17107	3	Y	79	71	1			26
							87	9									
06	22050	X	17038	-0-	-5012	-0-	896	1	16089	3	Y	48	52	1			22
							53	9									
07	22785	X	17049	-0-	-5736	-0-	975	1	16013	3	Y	55	62	1			15
							61	9									
08	22785	X	12680	-0-	-10105	-0-	816	1	11806	3	Y	53	51	1	3	8	14
							58	9									
09	21990	X	15151	-0-	-6839	-0-	1025	1	14052	3	Y	67	76	1			5
							74	9									
10	18135	X	13752	-0-	-4383	-0-	942	1	12734	3	Y	69	59	1			15
							76	9									
11	17040	X	13594	-0-	-3446	-0-	993	1	12533	3	Y	62	59	1			18
							68	9									
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	28	38	1			8

TOTAL GAS PROD: 191,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	388	1	5131	3	Y	432	492	1			70
							475	9									
02	9716	X	5684	-0-	-4032	-0-	267	1	4957	3	Y	418	403	1			85
							460	9									
03	9579	X	6410	-0-	-3169	-0-	280	1	5791	3	Y	308	309	1			84
							339	9									
04	8490	X	6162	-0-	-2328	-0-	460	1	5201	3	Y	455	448	1	6	8	85
							501	9									
05	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	268	1	4896	3	Y	328	328	1			85
							361	9									
06	6210	X	5558	-0-	-652	-0-	269	1	4826	3	Y	421	367	1			139
							463	9									
07	6417	X	5342	-0-	-1075	-0-	279	1	4582	3	Y	437	470	1			106
							481	9									
08	6417	X	4874	-0-	-1543	-0-	287	1	4155	3	Y	393	401	1	3	8	95
							432	9									
09	6150	X	4544	-0-	-1606	-0-	282	1	3866	3	Y	360	428	1			27
							396	9									
10	5735	X	4295	-0-	-1440	-0-	275	1	3713	3	Y	279	246	1			60
							307	9									
11	5550	X	4385	-0-	-1165	-0-	301	1	3800	3	Y	258	244	1			74
							284	9									
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	247	282	1			39

TOTAL GAS PROD: 58,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,336

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53692	X	31753	-0-	-21939	-0-	31358	3	395	9	N	359	444	1			358
02	34440	X	25194	-0-	-9246	-0-	24824	3	370	9	N	336	303	1			391
03	31744	X	23385	-0-	-8359	-0-	23012	3	373	9	N	339	304	1			426
04	30720	X	21789	-0-	-8931	-0-	21459	3	330	9	N	300	293	1	6	8	427
05	31744	X	20600	-0-	-11144	-0-	20304	3	296	9	N	269	304	1			392
06	30720	X	18940	-0-	-11780	-0-	18701	3	239	9	N	217	141	1			468
07	27900	X	19574	-0-	-8326	-0-	19322	3	252	9	N	229	403	1			294
08	23374	X	18053	-0-	-5321	-0-	17838	3	215	9	N	195	123	1	9	8	357
09	21780	X	17783	-0-	-3997	-0-	17564	3	219	9	N	199	292	1			264
10	20615	X	16974	-0-	-3641	-0-	16693	3	281	9	N	255	309	1			210
11	18930	X	15635	-0-	-3295	-0-	15345	3	290	9	N	264	340	1			134
12	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	297	166	1			265

TOTAL GAS PROD: 229,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,259

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131192	X	44878	-0-	-86314	-0-	1161	1	41764	3	Y	1353	1347	1			101
							465	4	1488	9							
02	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	1135	1	31951	3	Y	1110	1034	1			177
							181	4	1221	9							
03	44981	X	37316	-0-	-7665	-0-	1162	1	34718	3	Y	1194	1209	1			162
							123	4	1313	9							
04	43440	X	27791	-0-	-15649	-0-	738	1	25797	3	Y	1055	1103	1	11	8	103
							95	4	1161	9							
05	44888	X	27293	-0-	-17595	-0-	541	1	25501	3	Y	953	974	1			82
							203	4	1048	9							
06	43440	X	25161	-0-	-18279	-0-	421	1	23757	3	Y	869	892	1			59
							27	4	956	9							
07	38192	X	24365	-0-	-13827	-0-	623	1	22740	3	Y	891	901	1			49
							22	4	980	9							
08	37324	X	21528	-0-	-15796	-0-	671	1	19954	3	Y	765	748	1	11	8	55
							61	4	842	9							
09	27780	X	21982	-0-	-5798	-0-	571	1	20444	3	Y	739	710	1			84
							154	4	813	9							
10	27280	X	21540	-0-	-5740	-0-	664	1	19870	3	Y	803	823	1			64
							123	4	883	9							
11	25170	X	20241	-0-	-4929	-0-	686	1	18541	3	Y	781	758	1			87
							155	4	859	9							
12	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	756	697	1			146

TOTAL GAS PROD: 306,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,269

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	657	-0-	-149	-0-	543	1	97	2	N	15					75
							17	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	856	1	119	2	N	5					80
							6	9									
03	1147	N	753	-0-	-394	-0-	665	1	73	2	N	14	90	1			4
							15	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	608	1	97	2	N	-0-					4
05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	415	1	92	2	N	-0-					4
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					4
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					4
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	640	-0-	-1220	-0-	534	1	95	2	N	10					132
							11	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	919	1	128	2	N	4					136
							4	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1969	1	216	2	N	1					137
							1	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1065	1	170	2	N	-0-					137
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	910	1	203	2	N	-0-	52	1			85
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					85
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					85
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	311	1	55	2	N	2					40
							2	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	392	1	55	2	N	2					42
							2	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	533	1	59	2	N	1					43
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	437	1	69	2	N	-0-					43
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	203	1	45	2	N	-0-					43
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					43
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	458	1	82	2	N	3					42
							3	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	298	1	42	2	N	1					43
							1	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	443	1	49	2	N	-0-					43
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	255	1	41	2	N	-0-					43
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	199	1	44	2	N	-0-					43
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					43
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	1					19
							1	9									
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	2					21
							2	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	185	1	20	2	N	-0-					21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	82	1	20	2	N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	821	1	146	2	N	5					146
							6	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	873	1	122	2	N	3					149
							3	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	881	1	97	2	N	-0-					149
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	743	1	118	2	N	-0-					149
05	1116	N	357	-0-	-759	-0-	292	1	65	2	N	-0-	51	1			98
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					98
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					98
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	884	1	157	2	N	-0-					86
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	682	1	95	2	N	-0-					86
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	760	1	83	2	N	-0-	70	1			16
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	469	1	75	2	N	-0-					16
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	31	48	1			58
							34	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	Y	33					91
							36	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	23	43	1			71
							25	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	Y	10	34	1			47
							11	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	Y	35	61	1			21
							39	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	27	1	223	3	Y	24					45
							26	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	12	50	1	2	3	-0-
							13	9					5	6			
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	25	1	301	3	Y	19					19
							21	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	14	19	1			14
							15	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	28	23	1			18
							31	9									
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	27	1	343	3	Y	25	22	1			21
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-		-0-	-0-		853	3	1	9	Y	1					12
02	750	N	750	-0-		-0-	-0-		747	3	3	9	Y	3					15
03	992	N	778	-0-		-214	-0-		777	3	1	9	Y	1					16
04	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-		1174	3	2	9	Y	2					18
05	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-		999	3	3	9	Y	3					21
06	883	N	883	-0-		-0-	-0-		881	3	2	9	Y	2					23
07	831	N	831	-0-		-0-	-0-		831	3			Y	-0-	18	1			5
08	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-		1188	3	1	9	Y	1					6
09	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-		1016	3			Y	-0-					6
10	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-		1111	3	1	9	Y	1					7
11	891	N	891	-0-		-0-	-0-		889	3	2	9	Y	2					9
*12	931	N	931	-0-		-0-	-0-		925	3	6	9	Y	5					14

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-		-0-	-0-		2	1	16	3	Y	1	1	1			10
									1	9									
02	55	N	55	-0-		-0-	-0-		5	1	44	3	Y	5					15
									6	9									
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-		21	1	192	3	Y	11	8	1			18
									12	9									
04	66	N	66	-0-		-0-	-0-		9	1	56	3	Y	1	3	1			16
									1	9									
05	150	N	150	-0-		-0-	-0-		13	1	127	3	Y	9	9	1			16
									10	9									
06	90	N	76	-0-		-14	-0-		7	1	61	3	Y	7					23
									8	9									
07	34	N	34	-0-		-0-	-0-		2	1	14	3	Y	16	29	1	3	3	-0-
									18	9					7	6			
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						Y	28					28
09	115	N	115	-0-		-0-	-0-		6	1	96	3	Y	12	28	1			12
									13	9									
10	82	N	82	-0-		-0-	-0-		3	1	59	3	Y	18	17	1			13
									20	9									
11	89	N	89	-0-		-0-	-0-		3	1	56	3	Y	27	22	1			18
									30	9									
12	124	N	79	-0-		-45	-0-		4	1	47	3	Y	25	22	1			21
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		111	-0-	111	111	11	1	98	3	Y	2					2
							2	9									
02	14B2 EXT		84	-0-	84	195	8	1	76	3	Y	-0-					2
03	14B2 EXT		155	-0-	155	350	14	1	131	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
04	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	3			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	1	1			7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			5
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	3	-0-
													3	6			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		447	-0-	447	483	22	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		150	-0-	150	633	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
*12	648	X	15	-0-	-633	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	33	52	1			82
							36	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	29					111
							32	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	28	41	1			98
							31	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	Y	9	51	1			56
							10	9									
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	27	1	271	3	Y	37	71	1			22
							41	9									
06	720	N	250	-0-	-470	-0-	25	1	213	3	Y	11					33
							12	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	8	37	1	1	3	-0-
							9	9					3	6			
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	695	3	Y	22					22
							24	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	Y	46	33	1			35
							51	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	3	Y	39	48	1			26
							43	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	106	1	1803	3	Y	57	46	1			37
							63	9									
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1236	3	Y	48	44	1			41
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 10,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	3	4	9	Y	4					27
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	3	6	9	Y	5					32
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	875	3	3	9	Y	3					35
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	Y	3					38
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	Y	6					44
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	Y	5					49
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2	39	1			12
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3			Y	-0-					12
09	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1041	3	1	9	Y	1					13
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	Y	1					14
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	3			Y	-0-					14
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	472	3	39	9	Y	35	33	1			58
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	643	3	45	9	Y	41	34	1			65
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	518	3	55	9	Y	50	44	1			71
04	480	N	72	-0-	-408	-0-	64	3	8	9	Y	7	42	1			36
05	775	N	112	-0-	-663	-0-	37	1	75	3	Y	-0-	13	1			23
06	540	N	72	-0-	-468	-0-	72	3			Y	-0-	13	1			10
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			7
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	Y	1	5	1			3
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	1	1			1
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-					1
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1	3	1			10
							1	9									
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			9
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	2	1			7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	2	3	-0-
													4	6			
08	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	7	3	Y	9					9
							10	9									
09	T. A.		643	-0-	643	661	37	1	584	3	Y	20	9	1			20
							22	9									
10	T. A.		1027	-0-	1027	1688	48	1	940	3	Y	35	30	1			25
							39	9									
11	2855	X	1167	-0-	-1688	-0-	61	1	1044	3	Y	56	45	1			36
							62	9									
12	651	X	232	-0-	-419	-0-	13	1	165	3	Y	49	44	1			41
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					4
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					5
03	1302	N	974	-0-	-328	-0-	973	3	1	9	Y	1					6
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					6
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1282	3	1	9	Y	1					7
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1					8
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	6	1			2
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					2
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	Y	4					6
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					6
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2					8
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	977	3	6	9	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 12,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					7
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1					8
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	744	3	1	9	Y	1					9
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	3	1	9	Y	1					10
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	Y	1					11
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					12
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1	10	1			3
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					3
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					3
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					3
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3			Y	-0-					3
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-		548	3			Y	-0-					5
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-		707	3	1	9	Y	1					6
03	868	N	500	-0-	-368	-0-		499	3	1	9	Y	1					7
04	540	N	302	-0-	-238	-0-		302	3			Y	-0-					7
05	775	N	292	-0-	-483	-0-		290	3	2	9	Y	2					9
06	480	N	210	-0-	-270	-0-		210	3			Y	-0-					9
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	3			Y	-0-	7	1			2
08	279	N	83	-0-	-196	-0-		83	3			Y	-0-					2
09	210	N	117	-0-	-93	-0-		117	3			Y	-0-					2
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-		435	3			Y	-0-					2
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-		442	3	3	9	Y	3					5
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-		1345	3	4	9	Y	4					34
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		1335	3	8	9	Y	7					41
03	1550	N	1118	-0-	-432	-0-		1114	3	4	9	Y	4					45
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		1738	3	4	9	Y	4					49
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		1701	3	9	9	Y	8					57
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		1548	3	6	9	Y	5					62
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		1224	3	2	9	Y	2	49	1			15
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	3			Y	-0-					15
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		1930	3	1	9	Y	1					16
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		1718	3			Y	-0-					16
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		1524	3			Y	-0-					16
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		1275	3	1	9	Y	1					6
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		1204	3	1	9	Y	1					7
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		1707	3	1	9	Y	1					8
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		1259	3	1	9	Y	1					9
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		1518	3	1	9	Y	1					10
06	1650	N	1403	-0-	-247	-0-		1402	3	1	9	Y	1					11
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		1579	3	1	9	Y	1	9	1			3
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		1625	3			Y	-0-					3
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	3			Y	-0-					3
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	3			Y	-0-					3
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-		1354	3			Y	-0-					3
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-		1414	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	57	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	48	1	1864	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1932	-0-	-393	-0-	48	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	53	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	58	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	45	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	50	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	46	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	50	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1039	-0-	-911	-0-	95	1	944	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	117	1	123	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	74	1	71	2	N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	55	1	47	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	95	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	95	1	100	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	56	1	54	2	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	58	1	50	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	111	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	180	1	190	2	N	-0-					-0-
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	115	1	111	2	N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	192	1	165	2	N	-0-					-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	1			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	171	1	180	2	N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	112	1	107	2	N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	185	1	159	2	N	-0-					-0-
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	136	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	107	1	113	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	61	2	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	111	1	96	2	N	-0-					-0-
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	70	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	391	1	411	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	188	1	181	2	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	357	1	306	2	N	-0-					-0-
04	780	N	163	-0-	-617	-0-	163	1			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	294	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	286	1	301	2	N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	214	1	206	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	315	1	270	2	N	-0-					-0-
04	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	1			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	69	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	212	1	223	2	N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	144	1	138	2	N	-0-					-0-
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	156	1	134	2	N	-0-					-0-
04	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	289	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	111	1	117	2	N	-0-					-0-
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	72	1	70	2	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	124	1	107	2	N	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	63	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	328	1	346	2	N	-0-					-0-
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	224	1	214	2	N	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	333	1	286	2	N	-0-					-0-
04	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	201	1	212	2	N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	139	1	133	2	N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	140	1	121	2	N	-0-					-0-
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	1			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	50	-0-	-198	-0-	39	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	265	1	280	2	N	-0-					-0-
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	159	1	153	2	N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	296	1	254	2	N	-0-					-0-
04	540	N	136	-0-	-404	-0-	136	1			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	342	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

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

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

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

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

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

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

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

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

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

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

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

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

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	501	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	2	N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	4	1	478	2	N	-0-					-0-
							38	4									
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	4	1	556	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	7	1	889	2	N	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	5	1	377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LASALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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-

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

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

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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

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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

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

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

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	35	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	99	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	600	N	380	-0-	-220	-0-	378	3	2	9	Y	2					2
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					2
09	390	N	64	-0-	-326	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	289	3	Y	6					8
							7	9									
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	70	3	7	9	Y	6	14	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2					2
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					2
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					2
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	60	1	393	3	Y	3					5
							3	9									
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	217	3	2	9	Y	2	6	1	1	8	-0-
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	-0-			-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	100	-0-	-560	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	98	-0-	-677	-0-	3	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	125	-0-	-235	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	30	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	807	-0-	-185	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	751	-0-	-299	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	284	-0-	-466	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	142	-0-	-261	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	107	-0-	-283	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	48	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	58	1	1461	3	Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	76	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	647	-0-	-996	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	3	Y	57	29	1			28
							63	9									
09	1530	X	694	-0-	-836	-0-	39	1	655	3	Y	-0-					28
10	1581	X	212	-0-	-1369	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					28
11	1890	X	2	-0-	-1888	-0-	2	3			Y	-0-					28
12	1953	X	7	-0-	-1946	-0-	7	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	205	-0-	-260	-0-	11	1	194	3	N	-0-	80	1			-0-
02	448	N	159	-0-	-289	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	268	3	N	13					13
							14	9									
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	N	-0-					13
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	253	3	N	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					24
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					24
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					24
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					24
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					24
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1					25
							1	9									
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	24	1			1
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	168	X	109	-0-	-59	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
03	186	X	86	-0-	-100	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
05	124	X	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	186	X	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
08	186	X	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-						8
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-						8
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-						8
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-						8
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-						8
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	43	3	Y	2						10
							2	9										
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	10	1				-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-						-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-						-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-						-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-						-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	18	22	1				8
							20	9										
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	3	14	9	Y	13	11	1	1	8		9
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	3	12	9	Y	11	14	1	1	8		5
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	5	3	9	9	Y	8						13
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	Y	11	16	1	1	8		7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	8	1	1	8		8
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1	1	8		7
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	8	1				5
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1	1	8		4
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1				-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-						-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	825	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	24	1	818	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	870	N	523	-0-	-347	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	104	-0-	-856	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	233	-0-	-418	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	22	28	1			10
							24	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	22	1	751	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
04	840	N	700	-0-	-140	-0-	26	1	663	3	Y	10					14
							11	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	12	19	1			7
							13	9									
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	37	1	700	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	19	1	601	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	37	1	612	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	32	1	492	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
11	750	N	337	-0-	-413	-0-	18	1	301	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
12	682	N	313	-0-	-369	-0-	15	1	246	3	Y	47	33	1			20
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	39	51	1			16
							43	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	2	1	77	3	Y	20	31	1			5
							22	9									
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	3	1	68	3	Y	18					23
							20	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	21	35	1			9
							23	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	45	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	16	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	18	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	13	1			3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1029	3	11	9	Y	10					53
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	201	1	827	3	Y	4	46	1			11
							4	9									
03	2325	X	1336	-0-	-989	-0-	218	1	1118	3	Y	-0-					11
04	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	42	1	1203	3	Y	77					88
							85	9									
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1309	3	19	9	Y	17	75	1			30
06	1290	X	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	Y	13					43
07	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	1089	3	15	9	Y	14	31	1			26
08	1364	X	911	-0-	-453	-0-	911	3			Y	-0-					26
09	1320	X	907	-0-	-413	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					26
10	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	148	1	962	3	Y	19					45
							21	9									
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1426	3	14	9	Y	13	58	1			-0-
12	1116	X	886	-0-	-230	-0-	41	1	845	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

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

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	921	-0-	-164	-0-	920	2	1	9	N	1					93
02	980	N	826	-0-	-154	-0-	825	2	1	9	N	1					94
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7					101
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	891	2	1	9	N	1					102
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					102
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					102
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					103
08	1054	N	894	-0-	-160	-0-	45	1	848	2	N	1					104
							1	9									
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	48	1	909	2	N	-0-					104
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					104
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	N	-0-					104
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	938	2	N	1					105
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	950	2	2	9	Y	2					8
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	878	2	7	9	Y	6					14
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	952	2	8	9	Y	7					21
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	940	2	17	9	Y	15	30	1			6
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1096	2	7	9	Y	6					12
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	Y	7					19
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	Y	7					26
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	Y	5					31
							6	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	2					33
							2	9									
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	53	1	1017	2	Y	3	32	1			4
							3	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	8					12
							9	9									
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	58	1	1030	2	Y	7					19
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	453	2	1	9	Y	1					4
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	379	2	4	9	Y	4					8
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	427	2	4	9	Y	4					12
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	2	9	9	Y	8	17	1			3
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3					6
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5					11
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3					14
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	30	1	574	2	Y	3					17
							3	9									
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					17
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	549	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	28	1	544	2	Y	3					6
							3	9									
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	867	2	2	9	Y	2					6
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	734	2	6	9	Y	5					11
03	899	N	479	-0-	-420	-0-	471	2	8	9	Y	7					18
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	792	2	14	9	Y	13	27	1			4
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5					9
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	Y	7					16
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4					20
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	845	2	Y	3					23
							3	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	2					25
							2	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	42	1	813	2	Y	6					9
							7	9									
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	44	1	768	2	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	676	-0-	-161	-0-	675	2	1	9	Y	1					1
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	471	2	6	9	Y	5					6
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	640	2	6	9	Y	5					11
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10	21	1			-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					4
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					9
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4					13
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	3					16
							3	9									
09	720	N	109	-0-	-611	-0-	5	1	103	2	Y	1					17
							1	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	Y	6					8
							7	9									
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	616	2	2	9	Y	2					5
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	489	2	3	9	Y	3					8
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5					13
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	18	1			3
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4					7
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5					12
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	564	2	3	9	Y	3					15
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	34	1	643	2	Y	4					19
							4	9									
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					19
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	5					8
							6	9									
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1					5
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	702	2	7	9	Y	6					11
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	727	2	7	9	Y	6					17
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	Y	13	26	1			4
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5					9
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6					15
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	971	2	8	9	Y	7					22
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	46	1	870	2	Y	4					26
							4	9									
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	46	1	881	2	Y	2					28
							2	9									
10	992	N	869	-0-	-123	-0-	43	1	825	2	Y	1	26	1			3
							1	9									
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	42	1	810	2	Y	6					9
							7	9									
12	961	N	758	-0-	-203	-0-	40	1	712	2	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	985	2	8	9	Y	7	3	8			60
02	1036	N	589	-0-	-447	-0-	586	2	3	9	Y	3					63
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	927	2	12	9	Y	11					74
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	78	1			10
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	599	2	6	9	Y	5					15
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4					19
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1088	2	11	9	Y	10					29
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1085	2	15	9	Y	14					43
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	2			Y	-0-					43
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					43
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			Y	-0-					43
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	912	2	1	9	Y	1					44

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	842	-0-	-119	-0-	838	2	4	9	Y	4					66
02	812	N	571	-0-	-241	-0-	569	2	2	9	Y	2					68
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	876	2	9	9	Y	8					76
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	698	2	6	9	Y	5	53	1			28
05	620	N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	Y	5					33
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	724	2	2	9	Y	2					35
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	Y	5					40
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	2	10	9	Y	9					49
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					49
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					49
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					49
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	277	1	728	2	Y	-0-					103
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	241	1	429	2	Y	-0-					103
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	308	1	844	2	Y	4					107
							4	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	243	1	669	2	Y	3					110
							3	9									
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	216	1	473	2	Y	2					112
							2	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	301	1	593	2	Y	2					114
							2	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	301	1	593	2	Y	1					115
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	411	1	583	2	Y	1					116
							1	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	291	1	486	2	Y	-0-					116
10	899	N	743	-0-	-156	-0-	178	1	550	2	Y	14	95	1			35
							15	9									
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	348	1	487	2	Y	-0-					35
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	370	1	525	2	Y	4					39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	320	1	630	2	Y	-0-					59
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	248	1	441	2	Y	-0-					59
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	341	1	936	2	Y	4					63
							4	9									
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	249	1	688	2	Y	4					67
							4	9									
05	775	N	503	-0-	-272	-0-	157	1	345	2	Y	1					68
							1	9									
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	309	1	609	2	Y	2					70
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	309	1	609	2	Y	1					71
							1	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	348	1	493	2	Y	1					72
							1	9									
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	260	1	436	2	Y	-0-					72
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	224	1	692	2	Y	21	93	1			-0-
							23	9									
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	305	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	318	1	452	2	Y	36					36
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	741	2	3	9	Y	3					36
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	565	2	2	9	Y	2					38
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	704	2	8	9	Y	7					45
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	Y	14	57	1			2
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					8
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	Y	9					17
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					26
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					26
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					26
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					26
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	842	2	2	9	Y	2					3
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	711	2	7	9	Y	6					9
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914	2	8	9	Y	7					16
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	771	2	15	9	Y	14	29	1			1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6					7
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	Y	7					14
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					19
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	4					23
							4	9									
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					23
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	44	1	835	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	43	1	830	2	Y	6					9
							7	9									
12	1054	N	767	-0-	-287	-0-	41	1	720	2	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	231	1	1008	2	N	-0-					16
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	243	1	903	2	N	40	1	8			55
							44	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	242	1	1256	2	N	1	33	1			23
							1	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	273	1	1195	2	N	-0-					23
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	298	1	971	2	N	-0-					23
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	288	1	966	2	N	-0-					23
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	309	1	912	2	N	-0-					23
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	260	1	783	2	N	-0-					23
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	320	1	802	2	N	-0-					23
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	324	1	865	2	N	-0-					23
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	304	1	813	2	N	-0-					23
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	302	1	849	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	193	1	818	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	196	1	704	2	Y	2					2
							2	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	183	1	917	2	Y	2					4
							2	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	329	1	925	2	Y	-0-					4
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	255	1	831	2	Y	-0-					4
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	Y	-0-					4
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	222	1	656	2	Y	-0-					4
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	215	1	646	2	Y	-0-					4
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	342	1	857	2	Y	-0-					4
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	300	1	801	2	Y	-0-					4
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	276	1	740	2	Y	-0-					4
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	213	1	599	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	199	1	861	2	N	-0-					3
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	196	1	725	2	N	9					12
							10	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	197	1	1013	2	N	-0-	7	1			5
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	2	N	-0-					5
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	246	1	800	2	N	-0-					5
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	237	1	793	2	N	-0-					5
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	236	1	696	2	N	-0-					5
08	1054	N	746	-0-	-308	-0-	186	1	560	2	N	-0-					5
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	232	1	582	2	N	-0-					5
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	239	1	636	2	N	-0-					5
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	238	1	638	2	N	-0-					5
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	227	1	640	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	206	1	884	2	Y	-0-					3
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	200	1	732	2	Y	1					4
							1	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	204	1	1041	2	Y	3					7
							3	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	2	Y	-0-					7
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	274	1	893	2	Y	1					8
							1	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	Y	-0-					8
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	283	1	833	2	Y	-0-					8
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	265	1	795	2	Y	-0-					8
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	281	1	703	2	Y	-0-					8
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	282	1	750	2	Y	-0-					8
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	333	1	893	2	Y	-0-					8
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	324	1	911	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	189	1	821	2	Y	-0-					1
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	185	1	682	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	191	1	978	2	Y	2					4
							2	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					4
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	264	1	862	2	Y	-0-					4
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	250	1	840	2	Y	-0-					4
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	281	1	827	2	Y	-0-					4
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	239	1	720	2	Y	-0-					4
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	298	1	745	2	Y	-0-					4
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	273	1	727	2	Y	-0-					4
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	289	1	773	2	Y	-0-					4
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	264	1	745	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	317	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	326	1	1209	2	Y	3					3
							3	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	319	1	1656	2	Y	4					7
							4	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	385	1	1680	2	Y	-0-					7
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	425	1	1385	2	Y	1					8
							1	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1356	2	Y	-0-					8
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	435	1	1282	2	Y	-0-					8
08	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	404	1	1214	2	Y	-0-					8
09	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	463	1	1161	2	Y	-0-					8
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	453	1	1208	2	Y	-0-					8
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	458	1	1225	2	Y	-0-					8
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	457	1	1287	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	535	2	Y	-0-					4
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	110	1	409	2	Y	-0-					4
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	592	2	Y	2					6
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	137	1	600	2	Y	-0-					6
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	169	1	551	2	Y	-0-					6
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	150	1	502	2	Y	-0-					6
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	165	1	486	2	Y	-0-					6
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	159	1	477	2	Y	-0-					6
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	191	1	478	2	Y	-0-					6
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	176	1	469	2	Y	-0-					6
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	148	1	396	2	Y	-0-					6
12	682	N	441	-0-	-241	-0-	116	1	325	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	2	Y	-0-					6
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	45	1	169	2	Y	1					7
							1	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	332	2	Y	1					8
							1	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	2	Y	-0-					8
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	53	1	171	2	Y	1					9
							1	9									
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	42	1	140	2	Y	-0-					9
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					9
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	116	1	348	2	Y	-0-					9
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	67	1	169	2	Y	-0-					9
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	Y	-0-					9
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	92	1	245	2	Y	-0-					9
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	62	1	174	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	136	1	601	2	N	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	153	1	572	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	141	1	741	2	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	170	1	753	2	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	179	1	602	2	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	215	1	633	2	N	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	180	1	542	2	N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	209	1	523	2	N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	291	1	777	2	N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	209	1	559	2	N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	206	1	580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	208	1	893	2	N	-0-			9
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	232	1	845	2	N	-0-			9
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	207	1	1051	2	N	-0-			9
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	253	1	1087	2	N	-0-			9
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	270	1	881	2	N	19			28
							21	9							
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	282	1	947	2	N	-0-			28
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	305	1	901	2	N	-0-			28
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	259	1	779	2	N	-0-			28
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	317	1	796	2	N	-0-			28
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	252	1	670	2	N	-0-			28
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	263	1	706	2	N	-0-			28
12	992	N	793	-0-	-199	-0-	208	1	585	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	50	1	215	2	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	53	1	195	2	N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	60	1	197	2	N	-0-			-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	55	1	185	2	N	-0-			-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	64	1	189	2	N	-0-			-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-			-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	51	1	127	2	N	-0-			-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	63	1	167	2	N	-0-			-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	55	1	149	2	N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	993	-0-	-185	-0-	186	1	807	2	N	-0-			3
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	185	1	681	2	N	-0-			3
03	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	171	1	880	2	N	-0-			3
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	204	1	890	2	N	-0-			3
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	228	1	743	2	N	-0-			3
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	207	1	693	2	N	-0-			3
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	249	1	734	2	N	-0-			3
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	152	1	455	2	N	-0-			3
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	223	1	559	2	N	-0-			3
10	992	N	779	-0-	-213	-0-	213	1	566	2	N	-0-			3
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	202	1	542	2	N	-0-			3
12	806	N	608	-0-	-198	-0-	159	1	449	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	208	1	936	2	N	-0-					3
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	239	1	910	2	N	9					12
							10	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	226	1	1203	2	N	-0-	7	1			5
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	260	1	1167	2	N	-0-					5
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	276	1	899	2	N	-0-					5
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	257	1	861	2	N	-0-					5
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	295	1	869	2	N	-0-					5
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	275	1	827	2	N	-0-					5
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	266	1	668	2	N	-0-					5
10	1178	N	533	-0-	-645	-0-	145	1	388	2	N	-0-					5
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	304	1	813	2	N	-0-					5
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	322	1	907	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	296	1	1378	2	N	-0-					3
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	317	1	1257	2	N	9					12
							10	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	303	1	1673	2	N	-0-	7	1			5
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	362	1	1687	2	N	-0-					5
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	404	1	1317	2	N	-0-					5
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	399	1	1337	2	N	-0-					5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	410	1	1208	2	N	-0-					5
08	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	341	1	1023	2	N	-0-					5
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	441	1	1106	2	N	-0-					5
10	1612	N	743	-0-	-869	-0-	203	1	540	2	N	-0-					5
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	N	-0-					5
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	441	1	1243	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	2	Y	-0-					2
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	2	Y	-0-					2
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					2
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	Y	-0-					2
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	Y	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	Y	-0-					2
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					2
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	2	Y	-0-					2
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	61	1	163	2	Y	-0-					2
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	Y	-0-					2
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	181	1	786	2	Y	-0-			7
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	188	1	691	2	Y	-0-			7
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	198	1	1019	2	Y	-0-			7
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	248	1	1078	2	Y	-0-			7
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839	2	Y	-0-			7
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	233	1	780	2	Y	-0-			7
07	1085	N	815	-0-	-270	-0-	206	1	609	2	Y	-0-			7
08	1085	N	659	-0-	-426	-0-	164	1	494	2	Y	1			8
							1	9							
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	204	1	512	2	Y	-0-			8
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	196	1	524	2	Y	-0-			8
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	273	1	732	2	Y	-0-			8
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	276	1	778	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	297	1	1307	2	Y	-0-			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	310	1	1159	2	Y	-0-			-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	279	1	1455	2	Y	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	348	1	1528	2	Y	-0-			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1190	2	Y	-0-			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	335	1	1122	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	344	1	1013	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	281	1	843	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	383	1	960	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	357	1	951	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	375	1	1005	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	338	1	952	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	159	1	696	2	Y	-0-			1
02	840	N	543	-0-	-297	-0-	173	1	370	2	Y	-0-			1
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	168	1	871	2	Y	-0-			1
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	194	1	853	2	Y	-0-			1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	209	1	680	2	Y	-0-			1
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	188	1	632	2	Y	-0-			1
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	220	1	649	2	Y	-0-			1
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	191	1	574	2	Y	-0-			1
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	215	1	538	2	Y	-0-			1
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	199	1	532	2	Y	-0-			1
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	227	1	608	2	Y	-0-			1
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	218	1	613	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	503	-0-	-179	-0-	95	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	99	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	90	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	126	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	130	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	334	-0-	-193	-0-	83	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	335	-0-	-223	-0-	91	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	122	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	118	1	331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

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-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	#	2299	-0-	-615	-0-	2299	2			N	-0-					85
02	2576	#	2155	-0-	-421	-0-	2155	2			N	-0-					85
03	2852	#	2112	-0-	-740	-0-	2112	2			N	-0-					85
04	2550	#	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			N	-0-					85
05	2449	#	2112	-0-	-337	-0-	2112	2			N	-0-					85
06	2310	#	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					85
07	2387	#	1675	-0-	-712	-0-	1675	2			N	-0-	85	1			-0-
08	2387	#	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	2310	#	1067	-0-	-1243	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	2170	#	1055	-0-	-1115	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	2100	#	975	-0-	-1125	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
09	266	N	124	-0-	-142	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	100	N	139	-0-	39	39	139	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	106	-0-	106	145	106	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3283	-0-	283	301	3283	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2865	-0-	-235	66	2865	2			N	-0-					-0-
06	3110	X	3044	-0-	-66	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

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

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

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

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

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

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

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	880	-0-	-1414	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

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

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	360	N	54	-0-	-306	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2		Y	-0-			-0-
08	482	N	239	-0-	-243	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
08	483	N	239	-0-	-244	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	492	-0-	-124	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
08	1095	N	556	-0-	-539	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2		Y	-0-			-0-
08	878	N	443	-0-	-435	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			-0-
08	121	N	60	-0-	-61	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	247	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	189	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	251	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	218	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	-0-					-0-
							11	4									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	251	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	233	1	1621	2	N	-0-					-0-
							128	4									
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	241	1	1875	2	N	-0-					-0-
							14	4									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	204	1	1568	2	N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	320	1	2496	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2139	-0-	-689	-0-	213	1	1926	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	274	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	375	1	2926	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1413	-0-	-1408	-0-	168	1	1245	2	N	-0-			-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	409	1	3224	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	343	1	2926	2	N	-0-			-0-
							18	4							
08	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	373	1	2814	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3009	-0-	-621	-0-	354	1	2462	2	N	-0-			-0-
							193	4							
10	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	302	1	2348	2	N	-0-			-0-
							17	4							
11	3630	X	2573	-0-	-1057	-0-	297	1	2276	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1377	-0-	-1909	-0-	165	1	1212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

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

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

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

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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

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

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					-0-
02	200	N	700	-0-	500	1149	700	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	416	-0-	-1149	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	146	-0-	-133	-0-		146	3			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-		128	3			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-		78	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-		222	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-		205	3			N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-		153	3			N	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-		145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-		147	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-		109	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-		164	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-		253	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-		212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-		196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-		212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-		155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	73	-0-	-51	-0-		73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-		4	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-		113	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-		92	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-		111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-		98	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	720	N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

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

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

01	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	540	N	219	-0-	-321	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		374	-0-	374	688	374	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
09	14B DENY		10	-0-	10	698	10	3			N	-0-					-0-
10	698	N	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	908	-0-	-502	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	52	N	-0-	-0-	-52	-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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	N	117	-0-	-191	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

01	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	750	N	508	-0-	-242	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	837	N	431	-0-	-406	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	207	-0-	-351	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

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

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

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	2668	R	2668	-0-	-0-	-0-	286	1	2382	3	Y	-0-					-0-
02	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	288	1	2404	3	Y	-0-					-0-
03	2864	R	2864	-0-	-0-	-0-	307	1	2557	3	Y	-0-					-0-
04	2706	R	2706	-0-	-0-	-0-	290	1	2416	3	Y	-0-					-0-
05	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-					-0-
06	2825	R	2825	-0-	-0-	-0-	303	1	2522	3	Y	-0-					-0-
07	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	302	1	2515	3	Y	-0-					-0-
08	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	296	1	2469	3	Y	-0-					-0-
09	2740	R	2740	-0-	-0-	-0-	294	1	2446	3	Y	-0-					-0-
10	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	273	1	2279	3	Y	-0-					-0-
11	2460	#	2332	-0-	-128	-0-	250	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	2542	#	2437	-0-	-105	-0-	261	1	2176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	510	R	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	441	R	441	-0-	-0-	-0-	47	1	394	3	Y	-0-			-0-
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	57	1	472	3	Y	-0-			-0-
04	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	Y	-0-			-0-
05	931	R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-			-0-
06	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-			-0-
07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	Y	-0-			-0-
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	Y	-0-			-0-
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	Y	-0-			-0-
10	484	R	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-			-0-
*11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-			-0-
12	434	#	395	-0-	-39	-0-	42	1	353	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	941	-0-	-392	-0-	101	1	840	3	Y	-0-			-0-
02	1204	#	815	-0-	-389	-0-	87	1	728	3	Y	-0-			-0-
03	1333	#	976	-0-	-357	-0-	105	1	871	3	Y	-0-			-0-
04	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	213	1	1776	3	Y	-0-			-0-
05	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	271	1	2261	3	Y	-0-			-0-
06	2640	R	2640	-0-	-0-	-0-	283	1	2357	3	Y	-0-			-0-
07	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	157	1	1311	3	Y	-0-			-0-
08	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	149	1	1242	3	Y	-0-			-0-
09	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	141	1	1176	3	Y	-0-			-0-
10	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	145	1	1212	3	Y	-0-			-0-
*11	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	3	Y	-0-			-0-
12	1240	#	1239	-0-	-1	-0-	133	1	1106	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 5358

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	-0-			-0-
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	Y	-0-			-0-
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-			-0-
05	372	#	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	3	Y	-0-			-0-
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-			-0-
07	405	R	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-			-0-
09	360	#	198	-0-	-162	-0-	21	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	431	R	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	360	#	80	-0-	-280	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	403	#	250	-0-	-153	-0-	27	1	223	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	R	941	-0-	-0-	-0-	101	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	874	R	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	119	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	978	R	978	-0-	-0-	-0-	105	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	871	R	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	877	R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	931	R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-					-0-
08	899	#	791	-0-	-108	-0-	85	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	920	R	920	-0-	-0-	-0-	99	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	899	#	894	-0-	-5	-0-	96	1	798	3	Y	-0-					-0-
11	870	#	862	-0-	-8	-0-	92	1	770	3	Y	-0-					-0-
*12	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	1528	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	111	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	Y	-0-					-0-
03	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	999	R	999	-0-	-0-	-0-	107	1	892	3	Y	-0-					-0-
06	1170	#	963	-0-	-207	-0-	103	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	1209	#	1024	-0-	-185	-0-	110	1	914	3	Y	-0-					-0-
08	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	150	1	1251	3	Y	-0-					-0-
09	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	164	1	1363	3	Y	-0-					-0-
11	1350	#	1327	-0-	-23	-0-	142	1	1185	3	Y	-0-					-0-
12	1581	#	918	-0-	-663	-0-	98	1	820	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	296	1	2466	3	Y	-0-					-0-
02	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	275	1	2288	3	Y	-0-					-0-
03	3265	R	3265	-0-	-0-	-0-	350	1	2915	3	Y	-0-					-0-
04	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	307	1	2562	3	Y	-0-					-0-
05	2667	R	2667	-0-	-0-	-0-	286	1	2381	3	Y	-0-					-0-
06	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	276	1	2298	3	Y	-0-					-0-
07	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-					-0-
08	2635	#	2172	-0-	-463	-0-	233	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	2550	#	2526	-0-	-24	-0-	271	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	2635	#	2418	-0-	-217	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-					-0-
11	2550	#	2421	-0-	-129	-0-	259	1	2162	3	Y	-0-					-0-
12	2232	#	1720	-0-	-512	-0-	184	1	1536	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	122	-0-	-498	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	151	1	1259	3	Y	-0-					-0-
04	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	3	Y	-0-					-0-
05	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	144	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1350	#	1027	-0-	-323	-0-	110	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1395	#	700	-0-	-695	-0-	75	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	1860	#	560	-0-	-1300	-0-	60	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	1800	#	669	-0-	-1131	-0-	72	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	1333	#	664	-0-	-669	-0-	71	1	593	3	Y	-0-					-0-
*11	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*12	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	184	1	1533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	428	-0-	-99	-0-	46	1	382	3	N	-0-					70
02	420	#	383	-0-	-37	-0-	41	1	342	3	N	-0-					70
03	465	#	408	-0-	-57	-0-	44	1	364	3	N	-0-					70
04	420	#	371	-0-	-49	-0-	40	1	331	3	N	-0-					70
05	434	#	401	-0-	-33	-0-	43	1	358	3	N	-0-					70
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	38	1	313	3	N	-0-					70
07	434	#	345	-0-	-89	-0-	37	1	308	3	N	-0-					70
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	3	N	-0-					70
09	390	#	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	3	N	-0-					70
10	403	#	334	-0-	-69	-0-	36	1	298	3	N	-0-					70
11	360	#	323	-0-	-37	-0-	35	1	288	3	N	-0-					70
*12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	187	1	1555	3	Y	-0-					-0-
02	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	165	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1581	#	1580	-0-	-1	-0-	169	1	1411	3	Y	-0-					-0-
04	1530	#	164	-0-	-1366	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	1581	#	605	-0-	-976	-0-	65	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	1290	#	716	-0-	-574	-0-	77	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	1333	#	457	-0-	-876	-0-	49	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	1333	#	392	-0-	-941	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	385	-0-	-335	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	400	-0-	-344	-0-	43	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	399	-0-	-321	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	377	-0-	-88	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	133	-0-	-549	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	262	-0-	-327	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
02	532	#	227	-0-	-305	-0-	24	1	203	3	N	-0-					-0-
03	589	#	272	-0-	-317	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	N	-0-					-0-
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	-0-					-0-
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	79	1	657	3	N	-0-					-0-
07	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	273	1	2278	3	N	-0-					-0-
08	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	3	N	-0-					-0-
09	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	246	1	2054	3	N	-0-					-0-
10	2542	#	2221	-0-	-321	-0-	238	1	1983	3	N	-0-					-0-
11	2460	#	2298	-0-	-162	-0-	246	1	2052	3	N	-0-					-0-
12	2542	#	2249	-0-	-293	-0-	241	1	2008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

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

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

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

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	638	-0-	-1129	-0-	38	1	600	2	N	-0-			-0-
02	1540 #	1371	-0-	-169	-0-	82	1	1289	2	N	-0-			-0-
03	1550 #	1122	-0-	-428	-0-	67	1	1055	2	N	-0-			-0-
04	1290 #	1041	-0-	-249	-0-	62	1	979	2	N	-0-			-0-
05	1519 #	1258	-0-	-261	-0-	75	1	1183	2	N	-0-			-0-
06	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2236	2	N	-0-			-0-
07	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	N	-0-			-0-
08	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	70	1	1099	2	N	-0-			-0-
09	2370 #	898	-0-	-1472	-0-	54	1	844	2	N	-0-			-0-
10	2449 #	650	-0-	-1799	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-
11	2370 #	704	-0-	-1666	-0-	42	1	662	2	N	-0-			-0-
12	1922 #	650	-0-	-1272	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-

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

BONNE TERRE (9800) //CONT.// 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

01	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	52	1	1275	2	N	-0-						507
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	69	1	1629	2	N	27						534
							30	9										
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	1715	2	N	268	253	1				549
							295	9										
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	338	1	1408	2	N	78						627
							86	9										
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	N	-0-						627
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	319	1	1311	2	N	-0-	124	1				503
07	1488	N	745	-0-	-743	-0-	208	1	525	2	N	11						514
							12	9										
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	386	1	1939	2	N	71	124	1				461
							78	9										
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	348	1	1490	2	N	120	156	1				425
							132	9										
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	368	1	1664	2	N	28						453
							31	9										
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	345	1	1276	2	N	40	305	1				188
							44	9										
12	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	285	1	864	2	N	38	139	1				87
							42	9										

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

01	3224	X	2028	-0-	-1196	-0-	79	1	1949	2	N	-0-						88
02	2912	X	1634	-0-	-1278	-0-	67	1	1567	2	N	-0-						88
03	3224	X	1823	-0-	-1401	-0-	73	1	1750	2	N	-0-						88
04	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	459	1	1913	2	N	-0-						88
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	557	1	2390	2	N	-0-						88
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	578	1	2377	2	N	-0-						88
07	2449	X	1192	-0-	-1257	-0-	338	1	854	2	N	-0-						88
08	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	434	1	2180	2	N	-0-						88
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	573	1	2456	2	N	-0-						88
10	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	515	1	2328	2	N	-0-						88
11	2970	X	2147	-0-	-823	-0-	457	1	1690	2	N	-0-						88
12	3131	X	2567	-0-	-564	-0-	637	1	1930	2	N	-0-						88

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	82	-0-	82	82	23	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	444	-0-	444	526	71	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	285	-0-	285	811	54	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	233	-0-	233	1044	42	1	191	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	249	-0-	249	1293	32	1	120	2	Y	88					88
						97	9									
12	14B2 EXT	177	-0-	177	1470	44	1	133	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

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	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-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370		2370	-0-	-0-	-0-	92	1	2278	2	N	-0-					247
02	2100		1882	-0-	-218	-0-	75	1	1754	2	N	48					295
							53	9									
03	2139	#	1928	-0-	-211	-0-	77	1	1847	2	N	4	140	1			159
							4	9									
04	2250		1899	-0-	-351	-0-	358	1	1494	2	N	43					202
							47	9									
05	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	389	1	1669	2	N	-0-					202
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	417	1	1716	2	N	-0-	69	1			133
07	1953	N	928	-0-	-1025	-0-	261	1	659	2	N	7					140
							8	9									
08	3100	N	3281	-0-	181	181	538	1	2701	2	N	38	68	1			110
							42	9									
09	2843	N	2662	-0-	-181	-0-	504	1	2158	2	N	-0-	37	1			73
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	487	1	2201	2	N	2					75
							2	9									
11	2250		2040	-0-	-210	-0-	424	1	1566	2	N	45	75	1			45
							50	9									
12	2325		1990	-0-	-335	-0-	485	1	1470	2	N	32	45	1			32
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 25,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

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-

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

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

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1105	-0-	1105	225329	388	1	717	2	N	-0-					-0-
02	0	W	413	-0-	413	225742	83	1	330	2	N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
04	0	W	5784	-0-	5784	231526	1268	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	0	W	4858	-0-	4858	236384	344	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	0	W	5120	-0-	5120	241504	308	1	4812	2	N	-0-					-0-
07	0	W	10518	-0-	10518	252022	969	1	9549	2	N	-0-					-0-
08	0	W	7184	-0-	7184	259206	789	1	6395	2	N	-0-					-0-
09	0	W	5103	-0-	5103	264309	750	1	4353	2	N	-0-					-0-
10	116188		3297	-0-	-112891	151418	728	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	112440		2224	-0-	-110216	41202	124	1	2100	2	N	-0-					-0-
*12	43075	R	1873	-0-	-41202	-0-	664	1	1209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	1317	-0-	-915	-0-	463	1	854	2	N	-0-					25
02	2016	#	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-	5	7			20
03	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20
04	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
05	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1	21	1			-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: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5266	-0-	-1585	-0-	4350	3	916	9	N	833	866	1			83
02	6188	X	4892	-0-	-1296	-0-	4086	3	806	9	N	733	511	1	10	8	295
03	6572	X	5089	-0-	-1483	-0-	4298	3	791	9	N	719	536	1	3	8	475
04	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	4145	3	980	9	N	891	741	1			625
05	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	4240	3	547	9	N	497	765	1	1	8	356
06	5250	X	4940	-0-	-310	-0-	4032	3	908	9	N	825	918	1			263
07	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	3891	3	430	9	N	391	339	1			315
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4439	3	708	9	N	644	897	1			62
09	4620	X	1591	-0-	-3029	-0-	1303	3	288	9	N	262	171	1			153
10	4774	X	77	-0-	-4697	-0-	29	1	4	3	N	40	2	8			191
							44	9									
11	4620	X	466	-0-	-4154	-0-	216	1	233	3	N	15	3	8			203
							17	9									
12	4774	X	520	-0-	-4254	-0-	137	1	270	3	N	103	180	1	2	8	124
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 42,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,953

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	114	1	5912	3	Y	892	885	0			77
							981	9									
02	2968	X	1803	-0-	-1165	-0-	75	1	1172	3	Y	505	545	0			37
							556	9									
03	6665	X	3288	-0-	-3377	-0-	85	1	2536	3	Y	606	596	0			47
							667	9									
04	6780	X	2688	-0-	-4092	-0-	71	1	1976	3	Y	583	582	0			48
							641	9									
05	7006	X	2670	-0-	-4336	-0-	40	1	2095	3	Y	486	494	0			40
							535	9									
06	6780	X	2040	-0-	-4740	-0-	25	1	1443	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	371	388	0			29
							408	9									
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	45	1	3578	3	Y	334	336	0			27
							23	4	367	9							
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	59	1	3135	3	Y	353	343	0	2	8	35
							388	9									
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	65	1	3454	3	Y	412	404	0			43
							453	9									
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	140	1	7067	3	Y	454	445	0			52
							2	4	499	9							
*12	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	130	1	16270	3	Y	449	456	0			45
							1	4	494	9							

TOTAL GAS PROD: 59,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,965

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	74 278	1 9	7340	3	Y	253	257	0	2	8	22
02	2940	X	1579	-0-	-1361	-0-	65 377	1 9	1137	3	Y	343	340	0			25
03	4495	X	1347	-0-	-3148	-0-	62 402	1 9	883	3	Y	365	362	0			28
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	386	383	0			31
05	5611	X	2250	-0-	-3361	-0-	35 428	1 9	1787	3	Y	389	388	0			32
06	5430	X	2388	-0-	-3042	-0-	32 458	1 9	1898	3	Y	416	411	0			37
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	34 386	1 9	4702	3	Y	351	361	0			27
08	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	14 7	1 4	1077 334	3 9	Y	304	294	0	14	8	23
09	1740	X	1376	-0-	-364	-0-	19 342	1 9	1015	3	Y	311	297	0	6	8	31
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	56 319	1 9	2967	3	Y	290	290	0	1	8	30
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	73 1	1 4	3728 308	3 9	Y	280	278	0			32
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	259	265	0			26

TOTAL GAS PROD: 30,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	113	-0-	-1716	-0-	1 43	1 9	69	3	Y	39	42	0			1
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4	4	8			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	116 1694	1 9	5818	3	Y	1540	1508	0			32
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	120 570	1 9	5797	3	Y	518	532	0	3	8	15
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	161 266	1 9	7898	3	Y	242	238	0	13	8	6
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	166 540	1 9	8077	3	Y	491	482	0	4	8	11
09	7380	X	6423	-0-	-957	-0-	141 409	1 9	5873	3	Y	372	367	0	2	8	14
10	7688	X	6796	-0-	-892	-0-	163 69	1 9	6564	3	Y	63	66	0	9	8	2
11	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	172 63	1 9	6469	3	Y	57	57	0			2
*12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	189 609	1 9	7101	3	Y	554	538	0			18

TOTAL GAS PROD: 59,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,880

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	611	3	352	9	N	320	153	1			280
02	1260	N	879	-0-	-381	-0-	582	3	297	9	N	270	181	1	4	8	365
03	1426	N	489	-0-	-937	-0-	311	3	178	9	N	162	185	1	1	8	341
04	930	N	164	-0-	-766	-0-	100	3	64	9	N	58					399
05	961	N	59	-0-	-902	-0-	59	3			N	-0-	174	1			225
06	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	3			N	-0-					225
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					225
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					225
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	3	21	9	Y	19	2	1	17	8	-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	3	18	9	Y	16	1	1	15	8	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2234	3	67	9	N	61					128
02	1120	N	682	-0-	-438	-0-	631	3	51	9	N	46					174
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	750	3	84	9	N	76					250
04	1200	N	708	-0-	-492	-0-	634	3	74	9	N	67					317
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	604	3	76	9	N	69	178	1			208
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	560	3	59	9	N	54	163	1			99
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	516	3	74	9	N	67					166
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	214	3	62	9	N	56	158	1			64
09	630	N	287	-0-	-343	-0-	230	3	57	9	N	52					116
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	68					184
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	288	3	217	9	N	197	160	1			221
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	133	1	767	3	Y	898	832	0	61	8	23
							988	9									
02	3164	X	1380	-0-	-1784	-0-	121	1	472	3	Y	715	717	0			21
							787	9									
03	3503	X	1989	-0-	-1514	-0-	187	1	828	3	Y	885	889	0			17
							974	9									
04	3390	X	1251	-0-	-2139	-0-	150	1	246	3	Y	777	754	0	19	8	21
							855	9									
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	164	1	8201	3	Y	696	702	0	1	8	14
							766	9									
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	152	1	7317	3	Y	718	711	0			21
							790	9									
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	158	1	7760	3	Y	746	746	0			21
							821	9									
08	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	161	1	7866	3	Y	917	915	0	2	8	21
							1009	9									
09	8850	X	8348	-0-	-502	-0-	172	1	7164	3	Y	920	866	0	41	8	34
							1012	9									
10	9145	X	8582	-0-	-563	-0-	186	1	7468	3	Y	844	835	0	6	8	37
							928	9									
11	8730	X	8553	-0-	-177	-0-	195	1	7362	3	Y	905	905	0			37
							996	9									
*12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	213	1	8023	3	Y	914	921	0			30
							1005	9									

TOTAL GAS PROD: 76,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,935

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	340	-0-	-2946	-0-	317	3	23	9	N	21					229
02	1064	X	464	-0-	-600	-0-	432	3	32	9	N	29					258
03	1054	X	451	-0-	-603	-0-	409	3	42	9	N	38					296
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3800	3	34	9	N	31					327
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	178	1			150
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					150
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					150
08	2294	X	763	-0-	-1531	-0-	726	3	37	9	N	34					184
09	2220	X	821	-0-	-1399	-0-	787	3	34	9	N	31					215
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	169	1			238
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					238
*12	837	X	745	-0-	-92	-0-	745	3			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3196	-0-	-1268	-0-	2852	3	344	9	Y	313					399
02	4032	X	2983	-0-	-1049	-0-	2701	3	282	9	Y	256	339	1			316
03	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	3619	3	696	9	Y	633	252	1			697
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3019	3	285	9	Y	259	368	1			588
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3928	3	380	9	Y	345	639	1			294
06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3301	3	266	9	Y	242	344	1			192
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3546	3	366	9	Y	333	350	1			175
08	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3382	3	319	9	Y	290	348	1			117
09	4170	X	3420	-0-	-750	-0-	3124	3	296	9	Y	269	168	1			218
10	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	3249	3	505	9	Y	459	357	1			320
11	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	3031	3	84	9	Y	76	182	1			214
12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3070	3	287	9	Y	261	262	1			213

TOTAL GAS PROD: 42,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,736

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		810	-0-	810	810	2	1	139	3	Y	608	587	0			84
							669	9									
02	INC G-10		470	-0-	470	1280	1	1	119	3	Y	318	343	0			59
							350	9									
03	INC G-10		702	-0-	702	1982	4	1	515	3	Y	166	210	0			15
							183	9									
04	2455	N	473	-0-	-1982	-0-	14	1	357	3	Y	93	98	0			10
							102	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	497	468	0			39
							547	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	10	1	230	3	Y	384	389	0			34
							422	9									
07	496	N	48	-0-	-448	-0-	2	1	44	3	Y	2	34	0	2	8	-0-
							2	9									
08	930	N	443	-0-	-487	-0-	8	1	317	3	Y	107	2	0	105	8	-0-
							118	9									
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	10	1	320	3	Y	60	50	0	5	8	5
							66	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	273	238	0	9	8	31
							300	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	624	588	0			67
							686	9									
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	486	496	0			57
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	78	1	1925	3	Y	401	398	0			15
							441	9									
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	79	1	4428	3	Y	374	374	0			15
							411	9									
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	41	1	2053	3	Y	235	239	0			11
							259	9									
04	2370	X	427	-0-	-1943	-0-	11	1	396	3	Y	18	23	0			6
							20	9									
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	25	1	12278	3	Y	501	475	0			32
							116	4	551	9							
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	27	1	8472	3	Y	917	874	0			75
							22	4	1009	9							
07	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	31	1	14381	3	Y	924	957	0			42
							1016	9									
08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	28	1	13934	3	Y	284	306	0	6	8	14
							1	4	312	9							
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	32	1	13793	3	Y	354	347	0	1	8	20
							389	9									
10	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	40	1	14469	3	Y	545	493	0	19	8	53
							4	4	600	9							
11	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	37	1	12909	3	Y	879	893	0			39
							3	4	967	9							
*12	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	29	1	14813	3	Y	572	583	0	2	8	26
							8	4	629	9							

TOTAL GAS PROD: 121,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,004

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	123	1	4015	3	Y	802	803	0			69
							882	9									
02	3808	X	2039	-0-	-1769	-0-	67	1	1352	3	Y	564	592	0			41
							620	9									
03	5518	X	1875	-0-	-3643	-0-	80	1	1125	3	Y	609	603	0			47
							670	9									
04	5340	X	2353	-0-	-2987	-0-	68	1	1659	3	Y	569	570	0			46
							626	9									
05	5518	X	4413	-0-	-1105	-0-	73	1	3804	3	Y	487	493	0			40
							536	9									
06	4860	X	3884	-0-	-976	-0-	56	1	3256	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	71	1	9829	3	Y	642	638	0			50
							706	9									
08	4402	X	2972	-0-	-1430	-0-	28	1	2272	3	Y	597	598	0	1	8	48
							15	4	657	9							
09	4260	X	3079	-0-	-1181	-0-	44	1	2330	3	Y	641	623	0	2	8	64
							705	9									
10	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	95	1	5007	3	Y	633	631	0			66
							696	9									
11	6300	X	3801	-0-	-2499	-0-	60	1	3047	3	Y	630	624	0			72
							1	4	693	9							
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	614	624	0			62

TOTAL GAS PROD: 45,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	59	1	4789	3	Y	1087	1092	0			86
							1196	9									
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	92	1	4468	3	Y	1294	1209	0	51	8	120
							1423	9									
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	106	1	8305	3	Y	1164	1164	0	27	8	93
							1280	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	110	1	5387	3	Y	995	1002	0			86
							1095	9									
05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	89	1	14554	3	Y	819	829	0	9	8	67
							27	4	901	9							
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	85	1	13031	3	Y	1030	979	0	4	8	114
							47	4	1133	9							
07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	222	1	12251	3	Y	846	868	0	4	8	88
							31	4	931	9							
08	15562	X	12977	-0-	-2585	-0-	171	1	11875	3	Y	844	820	0	13	8	99
							3	4	928	9							
09	15060	X	4365	-0-	-10695	-0-	33	1	4027	3	Y	275	336	0	4	8	34
							2	4	303	9							
10	15562	X	6692	-0-	-8870	-0-	196	1	6153	3	Y	308	243	0	15	8	84
							4	4	339	9							
11	14310	X	8133	-0-	-6177	-0-	197	1	7277	3	Y	592	469	0	78	1	129
							8	4	651	9							
*12	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	278	1	14263	3	Y	707	732	0	10	8	94
							11	4	778	9							

TOTAL GAS PROD: 119,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,961

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	131	1	5689	3	Y	884	861	0	15	8	24
							972	9									
02	4200	X	1844	-0-	-2356	-0-	91	1	950	3	Y	730	733	0			21
							803	9									
03	4650	X	3650	-0-	-1000	-0-	128	1	2254	3	Y	1153	1152	0			22
							1268	9									
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	276	1	4651	3	Y	1631	1607	0	1	8	45
							1794	9									
05	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	280	1	14035	3	Y	1462	1477	0			30
							1608	9									
06	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	247	1	11914	3	Y	1452	1434	0	5	8	43
							1597	9									
07	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	265	1	13008	3	Y	1530	1530	0			43
							1683	9									
08	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	277	1	13534	3	Y	1171	1151	0	37	8	26
							1288	9									
09	15420	X	13281	-0-	-2139	-0-	286	1	11960	3	Y	941	930	0	1	8	36
							1035	9									
10	15934	X	14743	-0-	-1191	-0-	331	1	13234	3	Y	1071	1060	0			47
							1178	9									
11	14610	X	13967	-0-	-643	-0-	325	1	12263	3	Y	1254	1249	0			52
							1379	9									
12	15097	X	13433	-0-	-1664	-0-	310	1	11662	3	Y	1328	1336	0			44
							1461	9									

TOTAL GAS PROD: 134,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3234	-0-		-889	-0-	39 983	1 9	2212	3	Y	894	876	0			77
02	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-	28 932	1 9	3898	3	Y	847	863	0			61
03	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	33 976	1 9	4226	3	Y	887	879	0			69
04	5081	X	5081	-0-		-0-	-0-	30 1015	1 9	4036	3	Y	923	917	0			75
05	5613	X	5613	-0-		-0-	-0-	83 1233	1 9	4297	3	Y	1121	1103	0			93
06	5220	X	4535	-0-		-685	-0-	60 972	1 9	3503	3	Y	884	898	0			79
07	8204	X	8204	-0-		-0-	-0-	52 880	1 9	7272	3	Y	800	817	0			62
08	5084	X	3851	-0-		-1233	-0-	37 19	1 4	2941 854	3 9	Y	776	742	0	36	8	60
09	4920	X	3790	-0-		-1130	-0-	54 829	1 9	2907	3	Y	754	736	0	2	8	76
10	5084	X	3803	-0-		-1281	-0-	55 839	1 9	2909	3	Y	763	760	0			79
11	4920	X	3390	-0-		-1530	-0-	49 1	1 4	2502 838	3 9	Y	762	754	0			87
*12	11705	X	11705	-0-		-0-	-0-	87 780	1 9	10838	3	Y	709	724	0			72

TOTAL GAS PROD: 63,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,120

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6758	-0-		-0-	-0-	145 934	1 9	5679	3	Y	849	818	0			73
02	5835	X	5835	-0-		-0-	-0-	87 794	1 9	4954	3	Y	722	743	0			52
03	9914	X	9914	-0-		-0-	-0-	132 790	1 9	8992	3	Y	718	714	0			56
04	8369	X	8369	-0-		-0-	-0-	121 733	1 9	7515	3	Y	666	668	0			54
05	10740	X	10740	-0-		-0-	-0-	190 725	1 9	9825	3	Y	659	658	0			55
06	11113	X	11113	-0-		-0-	-0-	171 860	1 9	10082	3	Y	782	767	0			70
07	20795	X	20795	-0-		-0-	-0-	143 1	1 4	19785 866	3 9	Y	787	796	0			61
08	10727	X	10727	-0-		-0-	-0-	121 63	1 4	9689 854	3 9	Y	776	741	0	36	8	60
09	11100	X	10058	-0-		-1042	-0-	171 758	1 9	9129	3	Y	689	677	0	3	8	69
10	14632	X	2510	-0-		-12122	-0-	36 550	1 9	1924	3	Y	500	517	0			52
11	14160	X	2797	-0-		-11363	-0-	43 553	1 9	2201	3	Y	503	498	0			57
12	14632	X	-0-	-0-		-14632	-0-					Y	631	624	0			64

TOTAL GAS PROD: 99,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-		83	1	4588	3	Y	472	480	0			41
								519	9									
02	3472	X	1839	-0-	-1633	-0-		64	1	1171	3	Y	549	549	0	1	8	40
								604	9									
03	2635	X	928	-0-	-1707	-0-		73	1	253	3	Y	547	545	0			42
								602	9									
04	5010	X	780	-0-	-4230	-0-		59	1	167	3	Y	504	505	0			41
								554	9									
05	5177	X	2634	-0-	-2543	-0-		41	1	2111	3	Y	438	443	0			36
								482	9									
06	5010	X	2364	-0-	-2646	-0-		31	1	1797	3	Y	487	480	0			43
								536	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-		36	1	5002	3	Y	449	457	0			35
								494	9									
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-		63	1	4994	3	Y	441	407	0	36	8	33
								32	4	485	9							
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-		73	1	3912	3	Y	444	430	0	3	8	44
								488	9									
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-		86	1	4539	3	Y	474	469	0			49
								521	9									
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-		37	1	1893	3	Y	473	468	0			54
								520	9									
*12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-		45	1	5679	3	Y	443	452	0			45
								487	9									

TOTAL GAS PROD: 43,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,721

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6235	-0-	-802	-0-		84	1	5415	3	Y	669	649	0			92
								736	9									
02	6356	X	5368	-0-	-988	-0-		52	1	4494	3	Y	747	701	0			138
								822	9									
03	6820	X	6706	-0-	-114	-0-		41	1	5627	3	Y	944	995	0			87
								1038	9									
04	6150	X	4767	-0-	-1383	-0-		151	1	3777	3	Y	763	771	0			79
								839	9									
05	6231	X	4031	-0-	-2200	-0-		153	1	3264	3	Y	558	593	0			44
								614	9									
06	6480	X	2588	-0-	-3892	-0-		68	1	1583	3	Y	852	821	0			75
								937	9									
07	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-		145	1	3426	3	Y	1052	992	0			135
								1157	9									
08	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-		89	1	3341	3	Y	1391	1374	0	69	8	83
								1530	9									
09	4770	X	1488	-0-	-3282	-0-		30	1	938	3	Y	473	509	0	5	8	42
								520	9									
10	4743	X	3648	-0-	-1095	-0-		66	1	2680	3	Y	820	741	0	29	8	92
								902	9									
11	4800	X	3521	-0-	-1279	-0-		90	1	2593	3	Y	762	772	0			82
								838	9									
12	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-		86	1	2947	3	Y	732	728	0			86
								805	9									

TOTAL GAS PROD: 51,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	58	1	7115	3	Y	1228	1223	0			97
							1351	9									
02	7364	X	7341	-0-	-23	-0-	50	1	6139	3	Y	1047	1043	0			101
							1152	9									
03	8153	X	7543	-0-	-610	-0-	44	1	6297	3	Y	1093	1105	0			89
							1202	9									
04	7890	X	7190	-0-	-700	-0-	49	1	5930	3	Y	1101	1095	0			95
							1211	9									
05	8153	X	7062	-0-	-1091	-0-	35	1	5769	3	Y	1134	1136	0			93
							11	4	1247	9							
06	7890	X	6753	-0-	-1137	-0-	36	1	5560	3	Y	1034	1012	0			115
							20	4	1137	9							
07	7254	X	6949	-0-	-305	-0-	104	1	5747	3	Y	985	997	0			103
							14	4	1084	9							
08	7254	X	6263	-0-	-991	-0-	74	1	5155	3	Y	939	930	0			112
							1	4	1033	9							
09	7020	X	6955	-0-	-65	-0-	47	1	5852	3	Y	958	950	0			120
							2	4	1054	9							
10	7068	X	1095	-0-	-5973	-0-	30	1	936	3	Y	116	203	0			33
							1	4	128	9							
11	6750	X	3535	-0-	-3215	-0-	92	1	3428	3	Y	10	40	0	1	1	2
							4	4	11	9							
12	7192	X	4706	-0-	-2486	-0-	87	1	4462	3	Y	139	122	0			19
							4	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 73,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,784

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1321	3	296	9	N	269	133	1			340
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1288	3	264	9	N	240	289	1			291
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2841	3	240	9	N	218					509
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	159	164	1			504
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2977	3	199	9	N	181	357	1			328
06	2970	X	1316	-0-	-1654	-0-	1171	3	145	9	N	132	350	1			110
07	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	1262	3	195	9	N	177					287
08	3162	X	1344	-0-	-1818	-0-	1159	3	185	9	N	168	342	1			113
09	3060	X	2190	-0-	-870	-0-	2023	3	167	9	N	152	159	1			106
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4152	3	363	9	N	330	168	1			268
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					268
*12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	N	71	160	1			179
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 26,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64201	X	63562	-0-	-639	-0-	160	1	60623	3	Y	2526	2570	0			75
							2779	9									
02	58380	X	53287	-0-	-5093	-0-	127	1	50920	3	Y	2036	2039	0			72
							2240	9									
03	64635	X	40695	-0-	-23940	-0-	89	1	38839	3	Y	1606	1586	0			92
							1767	9									
04	62550	X	75	-0-	-62475	-0-	68	3	7	9	Y	6	98	0			-0-
05	64635	X	-0-	-0-	-64635	-0-					Y	-0-					-0-
06	61500	X	-0-	-0-	-61500	-0-					Y	-0-					-0-
07	53475	X	-0-	-0-	-53475	-0-					Y	-0-					-0-
08	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					Y	23	23	8			-0-
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	17	1	5911	3	Y	1470	1385	0			85
							1	4	1617	9							
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	24	1	6160	3	Y	768	782	0	16	8	55
							3	4	845	9							
11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	26	1	7183	3	Y	342	367	0			30
							376	9									
*12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	26	1	7834	3	Y	320	335	0			15
							2	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 187,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,097

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	66	1	4119	3	Y	960	950	0			27
							1056	9									
02	3304	X	2315	-0-	-989	-0-	100	1	1192	3	Y	930	930	0			27
							1023	9									
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	92	1	3877	3	Y	1234	1237	0			24
							1357	9									
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	1004	1000	0			28
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	84	1	4179	3	Y	1043	1049	0			22
							1147	9									
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	176	1	8515	3	Y	1070	1060	0			32
							1177	9									
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	146	1	7186	3	Y	1177	1176	0			33
							1295	9									
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	124	1	6033	3	Y	1453	1453	0			33
							1598	9									
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	206	1	8560	3	Y	1388	1367	0			54
							1527	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	183	1	7337	3	Y	1062	1069	0			47
							1168	9									
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	160	1	6023	3	Y	726	743	0			30
							799	9									
*12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	224	1	8429	3	Y	864	865	0			29
							950	9									

TOTAL GAS PROD: 80,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,911

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3015	-0-	-3371	-0-	205	1	1461	3	Y	1226	1247	0			104
							1349	9									
02	3304	X	1994	-0-	-1310	-0-	167	1	602	3	Y	1114	1115	0			103
							1225	9									
03	3689	X	2459	-0-	-1230	-0-	385	1	1076	3	Y	907	792	0			218
							998	9									
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	290	92	0			416
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	4					420
06	2910	X	1198	-0-	-1712	-0-	226	1	842	3	Y	117	449	0			88
							1	4	129	9							
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	910	1	3063	3	Y	470	460	0	13	8	85
							1	4	517	9							
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	970	1	2640	3	Y	303	336	0			52
							333	9									
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	500	1	2247	3	Y	342	328	0			66
							1	4	376	9							
10	4495	X	2867	-0-	-1628	-0-	409	1	1960	3	Y	452	458	0			60
							1	4	497	9							
11	4350	X	2482	-0-	-1868	-0-	577	1	1476	3	Y	390	383	0			67
							429	9									
12	4495	X	1551	-0-	-2944	-0-	227	1	877	3	Y	406	415	0			58
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 27,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,021

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	1715	-0-	-7740	-0-	14	1	1666	3	Y	32	60	0			3
							35	9									
02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	29	1	10298	3	Y	37	21	0	2	1	4
							41	9					13	8			
03	10633	X	9955	-0-	-678	-0-	17	1	9904	3	Y	31	22	0	1	1	-0-
							34	9					12	8			
04	10290	X	7268	-0-	-3022	-0-	14	1	7202	3	Y	47	27	0	20	8	-0-
							52	9									
05	10633	X	8636	-0-	-1997	-0-	16	1	8555	3	Y	59	56	0	2	8	1
							65	9									
06	10290	X	9626	-0-	-664	-0-	22	1	9485	3	Y	108	27	0	81	8	1
							119	9									
07	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	37	1	8627	3	Y	110	108	0			3
							121	9									
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	44	1	10062	3	Y	118	118	0			3
							130	9									
09	9630	X	9121	-0-	-509	-0-	36	1	8646	3	Y	399	395	0			7
							439	9									
10	9951	X	9631	-0-	-320	-0-	30	1	9327	3	Y	249	252	0			4
							274	9									
11	9900	X	9861	-0-	-39	-0-	48	1	9558	3	Y	232	232	0			4
							255	9									
12	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	49	1	9282	3	Y	238	237	0			5
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 104,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	6161	-0-	-8688	-0-	51	1	6014	3	Y	87	75	0	31	8	5
							96	9									
02	13412	X	8297	-0-	-5115	-0-	23	1	8018	3	Y	233	146	0	13	1	30
							256	9					49	8			
03	13671	X	9864	-0-	-3807	-0-	17	1	9573	3	Y	249	262	0	11	1	6
							274	9									
04	13230	X	8577	-0-	-4653	-0-	16	1	8344	3	Y	197	200	0			3
							217	9									
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	17	1	9497	3	Y	424	300	0	122	8	5
							466	9									
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	21	1	8951	3	Y	553	415	0	134	8	9
							608	9									
07	9858	X	6188	-0-	-3670	-0-	25	1	5813	3	Y	318	264	0	56	8	7
							350	9									
08	9982	X	8739	-0-	-1243	-0-	36	1	8274	3	Y	390	347	0	42	8	8
							429	9									
09	9660	X	7125	-0-	-2535	-0-	28	1	6709	3	Y	353	288	0	68	8	5
							388	9									
10	9982	X	8427	-0-	-1555	-0-	24	1	7426	3	Y	888	855	0	23	8	15
							977	9									
11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	49	1	9877	3	Y	818	683	0	138	8	12
							900	9									
*12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	65	1	12331	3	Y	899	831	0	61	8	19
							989	9									

TOTAL GAS PROD: 107,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,409

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	29278	-0-	-19051	-0-	23	1	28404	3	Y	774	779	0			17
							851	9									
02	43652	X	25207	-0-	-18445	-0-	23	1	24391	3	Y	721	721	0			17
							793	9									
03	0	W	24428	-0-	24428	24428	20	1	23503	3	Y	823	820	0			20
							905	9									
04	0	W	24143	-0-	24143	48571	20	1	23295	3	Y	753	759	0			14
							828	9									
05	0	W	3327	-0-	3327	51898	9	1	3175	3	Y	130	138	0			6
							143	9									
06	53529	X	1631	-0-	-51898	-0-	4	1	1355	3	Y	244	184	0			66
							4	4	268	9							
07	24118	X	7297	-0-	-16821	-0-	3	1	5934	3	Y	1236	1289	0			13
							1360	9									
08	24118	X	7064	-0-	-17054	-0-	5	1	6488	3	Y	518	493	0	31	8	7
							1	4	570	9							
09	23340	X	5942	-0-	-17398	-0-	4	1	5676	3	Y	234	228	0	11	8	2
							5	4	257	9							
10	7285	X	6315	-0-	-970	-0-	5	1	5924	3	Y	351	249	0	100	8	4
							386	9									
11	7050	X	6389	-0-	-661	-0-	5	1	6051	3	Y	300	296	0			8
							3	4	330	9							
12	7285	X	6482	-0-	-803	-0-	5	1	6161	3	Y	284	287	0			5
							4	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 147,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	58	1	15328	3	Y	2203	2162	0	17	8	78
							2423	9									
02	14896	X	14887	-0-	-9	-0-	58	1	13369	3	Y	1327	1372	0			33
							1460	9									
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	47	1	15060	3	Y	1320	1314	0			39
							1452	9									
04	15960	X	15391	-0-	-569	-0-	59	1	13672	3	Y	1509	1504	0			44
							1660	9									
05	16492	X	16092	-0-	-400	-0-	53	1	14206	3	Y	1665	1631	0	1	8	77
							1	4	1832	9							
06	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	50	1	16510	3	Y	1595	1594	0	16	8	62
							29	4	1755	9							
07	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	47	1	16725	3	Y	1526	1499	0	34	8	55
							4	4	1679	9							
08	15903	X	15256	-0-	-647	-0-	49	1	13641	3	Y	1424	1407	0	24	8	48
							1566	9									
09	15390	X	15004	-0-	-386	-0-	50	1	13467	3	Y	1343	1339	0	25	8	27
							10	4	1477	9							
10	15903	X	9835	-0-	-6068	-0-	45	1	8084	3	Y	1549	1497	0	29	8	50
							2	4	1704	9							
11	15390	X	11429	-0-	-3961	-0-	48	1	9722	3	Y	1507	1469	0	50	8	38
							1	4	1658	9							
12	15903	X	10218	-0-	-5685	-0-	37	1	8432	3	Y	1590	1543	0	30	8	55
							1749	9									

TOTAL GAS PROD: 179,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,558

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	27319	-0-	-860	-0-	45	1	26330	3	Y	858	860	0			52
							944	9									
02	25452	X	22494	-0-	-2958	-0-	30	1	21658	3	Y	733	736	0			49
							806	9									
03	28179	X	4364	-0-	-23815	-0-	17	1	4183	3	Y	149	177	0			21
							164	9									
04	27270	X	5565	-0-	-21705	-0-	17	1	5184	3	Y	331	312	0			40
							364	9									
05	28179	X	10702	-0-	-17477	-0-	42	1	10040	3	Y	560	528	0			72
							4	4	616	9							
06	26430	X	12076	-0-	-14354	-0-	25	1	10594	3	Y	1319	1170	0			221
							6	4	1451	9							
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13	1	11592	3	Y	1443	1493	0	150	1	21
							3	4	1587	9							
08	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	10	1	12945	3	Y	367	346	0	37	8	5
							6	4	404	9							
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	9	1	12546	3	Y	240	238	0	3	8	4
							2	4	264	9							
10	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	13	1	14147	3	Y	259	213	0	47	8	3
							4	4	285	9							
11	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	12	1	13732	3	Y	305	302	0			6
							4	4	336	9							
*12	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	11	1	14050	3	Y	279	282	0			3
							1	4	307	9							

TOTAL GAS PROD: 164,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	9645	-0-	-12892	-0-	9313	3	332	9	N	302	181	1			253
02	20104	X	16782	-0-	-3322	-0-	16164	3	618	9	N	562	377	1	2	8	436
03	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	15992	3	579	9	N	526	709	1			253
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	14905	3	505	9	N	459	198	1			514
05	18569	X	10931	-0-	-7638	-0-	10548	3	383	9	N	348	523	1	2	8	337
06	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	1	178	1			160
07	16213	X	1955	-0-	-14258	-0-	1925	3	30	9	N	27					187
08	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	19491	3	653	9	N	594	518	1	5	8	258
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-	128	1			130
10	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					130
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					130
12	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 91,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,819

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	15939	-0-	-5606	-0-	164	1	11130	3	Y	4223	4184	0	7	8	118
							4645	9									
02	19460	X	14722	-0-	-4738	-0-	155	1	10780	3	Y	3443	3461	0			100
							3787	9									
03	20863	X	16626	-0-	-4237	-0-	229	1	11709	3	Y	4262	4280	0			82
							4688	9									
04	15420	X	14032	-0-	-1388	-0-	175	1	9767	3	Y	3718	3698	0			102
							4090	9									
05	16306	X	15175	-0-	-1131	-0-	227	1	11358	3	Y	3264	3298	0			68
							3590	9									
06	16080	X	15879	-0-	-201	-0-	233	1	11250	3	Y	3996	3946	0			118
							4396	9									
07	13020	X	10467	-0-	-2553	-0-	129	1	6325	3	Y	3648	3663	0			103
							4013	9									
08	13020	X	8883	-0-	-4137	-0-	107	1	5208	3	Y	3244	3236	0	38	8	73
							3568	9									
09	12600	X	10809	-0-	-1791	-0-	177	1	7387	3	Y	2950	2909	0			114
							3245	9									
10	13020	X	8161	-0-	-4859	-0-	136	1	5437	3	Y	2353	2364	0			103
							2588	9									
11	12600	X	10755	-0-	-1845	-0-	166	1	6284	3	Y	3914	3856	0			161
							4305	9									
*12	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	171	1	6412	3	Y	4606	4614	0			153
							5067	9									

TOTAL GAS PROD: 153,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	18202	-0-	-26	-0-	130	1	16031	3	Y	1855	1835	0			147
							2041	9									
02	16464	X	15651	-0-	-813	-0-	112	1	13790	3	Y	1590	1583	0			154
							1749	9									
03	18228	X	16015	-0-	-2213	-0-	100	1	14152	3	Y	1603	1626	0			131
							1763	9									
04	17640	X	15402	-0-	-2238	-0-	111	1	13450	3	Y	1674	1660	0			145
							1841	9									
05	18228	X	15005	-0-	-3223	-0-	80	1	13108	3	Y	1629	1640	0			134
							25	4	1792	9							
06	17610	X	14711	-0-	-2899	-0-	85	1	13036	3	Y	1402	1380	0			156
							48	4	1542	9							
07	14818	X	14640	-0-	-178	-0-	233	1	12836	3	Y	1399	1409	0			146
							32	4	1539	9							
08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	192	1	13378	3	Y	1522	1487	0			181
							4	4	1674	9							
09	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	103	1	12818	3	Y	1289	1308	0			162
							5	4	1418	9							
10	14818	X	2401	-0-	-12417	-0-	65	1	2052	3	Y	256	345	0			73
							2	4	282	9							
11	14340	X	6156	-0-	-8184	-0-	148	1	5460	3	Y	493	394	0	64	1	108
							6	4	542	9							
*12	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	258	1	13184	3	Y	1455	1367	0			196
							11	4	1601	9							

TOTAL GAS PROD: 162,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,167

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	61	1	25157	3	Y	2543	2575	0	5	8	66
							2797	9									
02	31248	X	22047	-0-	-9201	-0-	69	1	19799	3	Y	1981	1966	0			81
							2179	9									
03	34596	X	24714	-0-	-9882	-0-	88	1	22359	3	Y	2061	2082	0			60
							2267	9									
04	33480	X	22939	-0-	-10541	-0-	86	1	20834	3	Y	1835	1826	0			69
							2019	9									
05	31093	X	22531	-0-	-8562	-0-	84	1	20426	3	Y	1818	1823	0			64
							21	4	2000	9							
06	27120	X	21604	-0-	-5516	-0-	95	1	19643	3	Y	1655	1658	0	1	8	60
							45	4	1821	9							
07	23777	X	18188	-0-	-5589	-0-	68	1	16148	3	Y	1715	1711	0			64
							85	4	1887	9							
08	23777	X	12450	-0-	-11327	-0-	37	1	11436	3	Y	887	911	0	1	8	39
							1	4	976	9							
09	22950	X	13440	-0-	-9510	-0-	47	1	12228	3	Y	1058	1050	0	3	8	44
							1	4	1164	9							
10	22537	X	28	-0-	-22509	-0-	20	3	8	9	Y	7	45	0	6	8	-0-
11	21600	X	17049	-0-	-4551	-0-	122	1	15855	3	Y	959	863	0	44	8	52
							17	4	1055	9							
12	18197	X	15808	-0-	-2389	-0-	202	1	14475	3	Y	1018	1015	0	5	8	50
							11	4	1120	9							

TOTAL GAS PROD: 218,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	25291	-0-		-3260		-0-	54	1	22300	3	Y	2670	2680	0			69
									2937	9									
02	26908	X	20768	-0-		-6140		-0-	64	1	18298	3	Y	2187	2167	0			89
									2406	9									
03	29791	X	21912	-0-		-7879		-0-	77	1	19473	3	Y	2147	2174	0			62
									2362	9									
04	28830	X	21296	-0-		-7534		-0-	79	1	18981	3	Y	2033	2018	0			77
									2236	9									
05	25296	X	22727	-0-		-2569		-0-	84	1	20338	3	Y	2076	2080	0			73
									21	4	2284	9							
06	24480	X	21469	-0-		-3011		-0-	94	1	19297	3	Y	1849	1855	0			67
									44	4	2034	9							
07	21235	X	21014	-0-		-221		-0-	79	1	18835	3	Y	1819	1818	0			68
									99	4	2001	9							
08	21235	X	13242	-0-		-7993		-0-	39	1	12222	3	Y	891	920	0			39
									1	4	980	9							
09	20550	X	15613	-0-		-4937		-0-	54	1	14121	3	Y	1305	1290	0			54
									2	4	1436	9							
10	21386	X	21386	-0-		-0-		-0-	93	1	19632	3	Y	1507	1458	0			103
									3	4	1658	9							
11	20550	X	17469	-0-		-3081		-0-	118	1	15388	3	Y	1770	1768	0	4	8	101
									16	4	1947	9							
12	21018	X	16175	-0-		-4843		-0-	190	1	13574	3	Y	2183	2176	0			108
									10	4	2401	9							

TOTAL GAS PROD: 238,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,437

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	20375	-0-		-1604		-0-	44	1	17959	3	Y	2156	2189	0			56
									2372	9									
02	22708	X	17110	-0-		-5598		-0-	51	1	14785	3	Y	2067	2039	0			84
									2274	9									
03	25141	X	19179	-0-		-5962		-0-	66	1	16729	3	Y	2167	2188	0			63
									2384	9									
04	24330	X	18800	-0-		-5530		-0-	68	1	16550	3	Y	1984	1972	0			75
									2182	9									
05	22010	X	18570	-0-		-3440		-0-	67	1	16318	3	Y	1971	1977	0			69
									17	4	2168	9							
06	19710	X	18340	-0-		-1370		-0-	79	1	16218	3	Y	1824	1827	0			66
									37	4	2006	9							
07	18208	X	18208	-0-		-0-		-0-	68	1	16050	3	Y	1823	1821	0			68
									85	4	2005	9							
08	17422	X	13890	-0-		-3532		-0-	41	1	12679	3	Y	1063	1084	0	1	8	46
									1	4	1169	9							
09	16860	X	12176	-0-		-4684		-0-	41	1	10717	3	Y	1288	1279	0	2	8	53
									1	4	1417	9							
10	17422	X	2823	-0-		-14599		-0-	9	1	1937	3	Y	797	782	0	15	8	53
									877	9									
11	16860	X	9412	-0-		-7448		-0-	61	1	7873	3	Y	1336	1310	0	3	8	76
									8	4	1470	9							
12	17422	X	10905	-0-		-6517		-0-	138	1	9920	3	Y	764	802	0			38
									7	4	840	9							

TOTAL GAS PROD: 179,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	237 1439	1 9	1392	3	Y	1308	1259	0	35	8	36
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	125 1241	1 9	2774	3	Y	1128	1131	0			33
03	3751	X	2122	-0-	-1629	-0-	181 1328	1 9	613	3	Y	1207	1217	0			23
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1123	1109	0	6	8	31
05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	200 1242	1 9	10018	3	Y	1129	1137	0			23
06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	165 1111	1 9	7991	3	Y	1010	1003	0			30
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	170 908	1 9	8317	3	Y	825	832	0			23
08	11470	X	9654	-0-	-1816	-0-	181 633	1 9	8840	3	Y	575	548	0	38	8	12
09	11100	X	8766	-0-	-2334	-0-	190 650	1 9	7926	3	Y	591	580	0			23
10	11470	X	9551	-0-	-1919	-0-	213 780	1 9	8558	3	Y	709	701	0			31
11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	256 847	1 9	9630	3	Y	770	769	0			32
*12	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	280 974	1 9	10553	3	Y	885	888	0			29

TOTAL GAS PROD: 89,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,260

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

01	30721	X	15205	-0-	-15516	-0-	171 3407	1 9	11627	3	Y	3097	3081	0			87
02	26992	X	16289	-0-	-10703	-0-	177 3740	1 9	12372	3	Y	3400	3279	0	113	8	95
03	27776	X	19467	-0-	-8309	-0-	275 5108	1 9	14084	3	Y	4644	4483	0	170	8	86
04	17550	X	16378	-0-	-1172	-0-	220 3944	1 9	12214	3	Y	3585	3572	0			99
05	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	239 3893	1 9	11980	3	Y	3539	3555	0	10	8	73
06	18840	X	14685	-0-	-4155	-0-	223 3710	1 9	10752	3	Y	3373	3346	0			100
07	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	226 3799	1 9	11070	3	Y	3454	3457	0			97
08	15097	X	14835	-0-	-262	-0-	220 3846	1 9	10769	3	Y	3496	3514	0			79
09	14610	X	13666	-0-	-944	-0-	240 3399	1 9	10027	3	Y	3090	3048	0	1	8	120
10	15097	X	12983	-0-	-2114	-0-	238 3241	1 9	9504	3	Y	2946	2937	0			129
11	14610	X	12747	-0-	-1863	-0-	235 3652	1 9	8860	3	Y	3320	3312	0			137
12	15097	X	14726	-0-	-371	-0-	269 4369	1 9	10088	3	Y	3972	3977	0			132

TOTAL GAS PROD: 182,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4138	-0-		-3116		-0-	160	1	2055	3	Y	1748	1741	0			49
									1923	9									
02	5170	X	5170	-0-		-0-		-0-	153	1	3370	3	Y	1497	1503	0			43
									1647	9									
03	7254	X	5747	-0-		-1507		-0-	232	1	3550	3	Y	1786	1795	0			34
									1965	9									
04	7020	X	4518	-0-		-2502		-0-	199	1	2886	3	Y	1303	1301	0			36
									1433	9									
05	12205	X	12205	-0-		-0-		-0-	208	1	10455	3	Y	1402	1409	0			29
									1542	9									
06	9873	X	9873	-0-		-0-		-0-	171	1	8257	3	Y	1314	1286	0	19	8	38
									1445	9									
07	11852	X	11852	-0-		-0-		-0-	208	1	10217	3	Y	1297	1298	0			37
									1427	9									
08	12214	X	11441	-0-		-773		-0-	211	1	10319	3	Y	828	846	0			19
									911	9									
09	11820	X	8307	-0-		-3513		-0-	168	1	7010	3	Y	1026	1005	0			40
									1129	9									
10	12214	X	8539	-0-		-3675		-0-	182	1	7271	3	Y	987	984	0			43
									1086	9									
11	11460	X	10824	-0-		-636		-0-	251	1	9447	3	Y	1024	1025	0			42
									1126	9									
12	11842	X	6903	-0-		-4939		-0-	152	1	5695	3	Y	960	970	0			32
									1056	9									

TOTAL GAS PROD: 99,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,172

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6077	X	6077	-0-		-0-		-0-	19	1	5794	3	Y	240	241	0			6
									264	9									
02	4692	X	4692	-0-		-0-		-0-	13	1	4408	3	Y	246	240	0	1	8	11
									271	9									
03	3906	X	1269	-0-		-2637		-0-	3	1	1154	3	Y	102	100	0	9	8	4
									112	9									
04	4049	X	4049	-0-		-0-		-0-	17	1	3754	3	Y	253	249	0			8
									278	9									
05	4084	X	4084	-0-		-0-		-0-	12	1	3742	3	Y	298	292	0	1	8	13
									2	4	328	9							
06	5251	X	5251	-0-		-0-		-0-	22	1	4885	3	Y	308	309	0	1	8	11
									5	4	339	9							
07	8913	X	8913	-0-		-0-		-0-	40	1	8606	3	Y	236	227	0			20
									7	4	260	9							
08	8543	X	8543	-0-		-0-		-0-	40	1	8202	3	Y	272	277	0	5	8	10
									2	4	299	9							
09	9830	X	9830	-0-		-0-		-0-	50	1	9479	3	Y	273	267	0	2	8	14
									1	4	300	9							
10	9333	X	9333	-0-		-0-		-0-	53	1	8964	3	Y	286	282	0	4	8	14
									1	4	315	9							
11	6417	X	6417	-0-		-0-		-0-	43	1	6050	3	Y	293	273	0	10	8	24
									2	4	322	9							
*12	8979	X	8979	-0-		-0-		-0-	134	1	8461	3	Y	345	342	0	5	8	22
									4	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 77,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	2180	-0-	-12886	-0-	34	1	1618	3	Y	480	336	0			145
							528	9									
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	84	1	7311	3	Y	1246	1321	0			70
							1371	9									
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	257	1	1517	3	Y	1106	1110	0	2	8	64
							1217	9									
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	217	1	890	3	Y	1746	1739	0			71
							1921	9									
05	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	269	1	6622	3	Y	1824	1831	0			64
							2	4	2006	9							
06	9390	X	9285	-0-	-105	-0-	205	1	6684	3	Y	2173	2098	0	1	8	138
							6	4	2390	9							
07	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	415	1	7125	3	Y	1426	1470	0			94
							13	4	1569	9							
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	221	1	7302	3	Y	2402	2036	0	300	1	103
							1	4	2642	9			57	8			
09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	120	1	6956	3	Y	2203	2099	0	115	1	28
							2	4	2423	9			64	8			
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	149	1	9838	3	Y	1588	1563	0	37	8	16
							4	4	1747	9							
11	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	180	1	9364	3	Y	1649	1608	0	37	8	20
							4	4	1814	9							
*12	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	204	1	10309	3	Y	1959	1929	0	5	8	45
							5	4	2155	9							

TOTAL GAS PROD: 99,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,802

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	7637	-0-	-6468	-0-	141	1	6789	3	Y	643	569	0			194
							707	9									
02	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	139	1	12036	3	Y	1840	1931	0			103
							2024	9									
03	11749	X	4104	-0-	-7645	-0-	192	1	2291	3	Y	1474	1492	0			85
							1621	9									
04	11370	X	8344	-0-	-3026	-0-	285	1	3012	3	Y	4588	4488	0			185
							5047	9									
05	14105	X	11786	-0-	-2319	-0-	318	1	7811	3	Y	3323	3391	0			117
							2	4	3655	9							
06	13650	X	7834	-0-	-5816	-0-	178	1	5805	3	Y	1677	1688	0			106
							6	4	1845	9							
07	13702	X	7687	-0-	-6015	-0-	340	1	5823	3	Y	1375	1390	0			91
							11	4	1513	9							
08	11780	X	8800	-0-	-2980	-0-	178	1	5847	3	Y	2522	2190	0	312	1	111
							1	4	2774	9							
09	11400	X	8319	-0-	-3081	-0-	90	1	5247	3	Y	2709	2658	0	126	1	36
							2	4	2980	9							
10	11780	X	9402	-0-	-2378	-0-	111	1	7342	3	Y	1769	1787	0			18
							3	4	1946	9							
11	8520	X	7547	-0-	-973	-0-	115	1	6007	3	Y	1294	1296	0			16
							2	4	1423	9							
*12	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	155	1	7844	3	Y	2027	1996	0			47
							4	4	2230	9							

TOTAL GAS PROD: 105,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	1744	-0-		-14221		-0-		26	1	1268	3	Y	409	340	0			124
										450	9									
02	5656	X	3816	-0-		-1840		-0-		31	1	2642	3	Y	1039	1105	0			58
										1143	9									
03	3131	X	1734	-0-		-1397		-0-		72	1	1314	3	Y	316	356	0			18
										348	9									
04	2640	X	2255	-0-		-385		-0-		213	1	1098	3	Y	858	841	0			35
										944	9									
05	8434	X	8434	-0-		-0-		-0-		274	1	6728	3	Y	1300	1289	0			46
										2	4	1430	9							
06	6306	X	6306	-0-		-0-		-0-		151	1	4937	3	Y	1103	1079	0			70
										5	4	1213	9							
07	6694	X	6694	-0-		-0-		-0-		331	1	5689	3	Y	604	634	0			40
										10	4	664	9							
08	8432	X	6073	-0-		-2359		-0-		163	1	5383	3	Y	478	415	0	82	1	21
										1	4	526	9							
09	8160	X	6007	-0-		-2153		-0-		85	1	4951	3	Y	881	864	0	26	1	12
										2	4	969	9							
10	8432	X	7621	-0-		-811		-0-		102	1	6736	3	Y	709	714	0			7
										3	4	780	9							
11	6714	X	6714	-0-		-0-		-0-		111	1	5788	3	Y	739	737	0			9
										2	4	813	9							
*12	7040	X	7040	-0-		-0-		-0-		118	1	5988	3	Y	846	836	0			19
										3	4	931	9							

TOTAL GAS PROD: 64,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,282

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	46962	-0-		-3816		-0-		35	1	43744	3	Y	2894	2906	0			62
										3183	9									
02	50568	X	38427	-0-		-12141		-0-		33	1	35880	3	Y	2285	2292	0			55
										2514	9									
03	55986	X	43047	-0-		-12939		-0-		34	1	40199	3	Y	2558	2551	0			62
										2814	9									
04	54180	X	39360	-0-		-14820		-0-		32	1	36819	3	Y	2281	2300	0			43
										2509	9									
05	46965	X	8126	-0-		-38839		-0-		22	1	7554	3	Y	500	519	0			24
										550	9									
06	45450	X	11638	-0-		-33812		-0-		30	1	10542	3	Y	943	712	0			255
										29	4	1037	9							
07	38905	X	23747	-0-		-15158		-0-		10	1	21016	3	Y	2473	2701	0			27
										1	4	2720	9							
08	38905	X	33414	-0-		-5491		-0-		22	1	31880	3	Y	1372	1379	0			20
										3	4	1509	9							
09	37650	X	37083	-0-		-567		-0-		25	1	35932	3	Y	996	1006	0			10
										30	4	1096	9							
10	31633	X	31633	-0-		-0-		-0-		28	1	30481	3	Y	1020	1015	0			15
										2	4	1122	9							
11	38889	X	38889	-0-		-0-		-0-		29	1	37523	3	Y	1198	1182	0			31
										19	4	1318	9							
*12	38451	X	38451	-0-		-0-		-0-		28	1	37133	3	Y	1150	1161	0			20
										25	4	1265	9							

TOTAL GAS PROD: 390,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6116	-0-		-1913		-0-	76	1	4300	3	Y	1582	1547	0			136
									1740	9									
02	12304	X	12304	-0-		-0-		-0-	75	1	10509	3	Y	1564	1587	0			113
									1720	9									
03	10192	X	10192	-0-		-0-		-0-	67	1	8454	3	Y	1519	1514	0			118
									1671	9									
04	8469	X	8469	-0-		-0-		-0-	53	1	7024	3	Y	1265	1280	0			103
									1392	9									
05	12121	X	9649	-0-		-2472		-0-	158	1	8204	3	Y	1170	1176	0			97
									1287	9									
06	11730	X	10042	-0-		-1688		-0-	143	1	8389	3	Y	1373	1348	0			122
									1510	9									
07	21299	X	21299	-0-		-0-		-0-	141	1	19566	3	Y	1447	1456	0			113
									1592	9									
08	9641	X	9440	-0-		-201		-0-	96	1	7709	3	Y	1441	1405	0	36	8	113
									50	4	1585	9							
09	9503	X	9503	-0-		-0-		-0-	144	1	7697	3	Y	1511	1469	0	3	8	152
									1662	9									
10	10978	X	10978	-0-		-0-		-0-	173	1	9160	3	Y	1495	1492	0			155
									1645	9									
11	9815	X	9815	-0-		-0-		-0-	158	1	8032	3	Y	1475	1462	0			168
									2	4	1623	9							
*12	23771	X	23771	-0-		-0-		-0-	176	1	22058	3	Y	1396	1423	0			141
									1	4	1536	9							

TOTAL GAS PROD: 141,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,238

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16488	X	16488	-0-		-0-		-0-	113	1	13954	3	Y	2201	2197	0			174
									2421	9									
02	14616	X	13961	-0-		-655		-0-	96	1	11750	3	Y	1923	1911	0			186
									2115	9									
03	16182	X	14475	-0-		-1707		-0-	86	1	12260	3	Y	1935	1963	0			158
									2129	9									
04	15660	X	13056	-0-		-2604		-0-	90	1	10921	3	Y	1859	1856	0			161
									2045	9									
05	16182	X	13762	-0-		-2420		-0-	70	1	11427	3	Y	2040	2033	0			168
									21	4	2244	9							
06	15660	X	13377	-0-		-2283		-0-	73	1	11232	3	Y	1846	1809	0			205
									41	4	2031	9							
07	13206	X	6935	-0-		-6271		-0-	105	1	5781	3	Y	941	1048	0			98
									14	4	1035	9							
08	13206	X	10132	-0-		-3074		-0-	128	1	8867	3	Y	1032	1007	0			123
									2	4	1135	9							
09	12780	X	20	-0-		-12760		-0-	3	3	17	9	Y	15	136	0			2
10	13206	X	5000	-0-		-8206		-0-	132	1	4148	3	Y	652	468	0			186
									3	4	717	9							
11	12780	X	4164	-0-		-8616		-0-	96	1	3560	3	Y	458	484	0	60	1	100
									4	4	504	9							
12	10137	X	8978	-0-		-1159		-0-	157	1	8064	3	Y	683	691	0			92
									6	4	751	9							

TOTAL GAS PROD: 120,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,585

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56389	X	48007	-0-		-8382	-0-	122	1	46258	3	Y	1479	1505	0			44
								1627	9									
02	50932	X	40400	-0-		-10532	-0-	97	1	38860	3	Y	1312	1309	0			47
								1443	9									
03	54157	X	29724	-0-		-24433	-0-	65	1	28670	3	Y	899	894	0			52
								989	9									
04	51780	X	46382	-0-		-5398	-0-	260	1	44470	3	Y	1502	1492	0			62
								1652	9									
05	50840	X	44915	-0-		-5925	-0-	469	1	42935	3	Y	1370	1371	0			61
								4	4	1507	9							
06	46470	X	33340	-0-		-13130	-0-	137	1	32233	3	Y	864	864	0			61
								20	4	950	9							
07	47926	X	30267	-0-		-17659	-0-	99	1	29395	3	Y	683	689	0			55
								22	4	751	9							
08	47926	X	35004	-0-		-12922	-0-	110	1	33623	3	Y	1146	1135	0	2	8	64
								10	4	1261	9							
09	46380	X	34164	-0-		-12216	-0-	95	1	33189	3	Y	796	814	0			46
								4	4	876	9							
10	44919	X	24562	-0-		-20357	-0-	92	1	23591	3	Y	789	770	0	8	8	57
								11	4	868	9							
11	33870	X	23959	-0-		-9911	-0-	84	1	23333	3	Y	492	505	0			44
								1	4	541	9							
*12	37046	X	37046	-0-		-0-	-0-	118	1	35612	3	Y	1189	1177	0			56
								8	4	1308	9							

TOTAL GAS PROD: 427,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,521

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75051	X	57649	-0-		-17402	-0-	147	1	55751	3	Y	1592	1623	0			47
								1751	9									
02	67788	X	52195	-0-		-15593	-0-	126	1	50607	3	Y	1329	1329	0			47
								1462	9									
03	74369	X	34876	-0-		-39493	-0-	77	1	33636	3	Y	1057	1043	0			61
								1163	9									
04	65490	X	44838	-0-		-20652	-0-	254	1	43569	3	Y	923	946	0			38
								1015	9									
05	63270	X	63270	-0-		-0-	-0-	669	1	61321	3	Y	1158	1144	0			52
								6	4	1274	9							
06	55920	X	34602	-0-		-21318	-0-	141	1	33251	3	Y	1081	1056	0			77
								21	4	1189	9							
07	57784	X	32186	-0-		-25598	-0-	104	1	31065	3	Y	903	907	0			73
								24	4	993	9							
08	63271	X	38605	-0-		-24666	-0-	123	1	37453	3	Y	925	922	0	25	8	51
								11	4	1018	9							
09	61230	X	42890	-0-		-18340	-0-	120	1	41828	3	Y	852	854	0			49
								5	4	937	9							
10	63271	X	30581	-0-		-32690	-0-	115	1	29581	3	Y	792	783	0			58
								14	4	871	9							
11	37350	X	28666	-0-		-8684	-0-	99	1	27434	3	Y	1028	995	0			91
								2	4	1131	9							
12	44330	X	39693	-0-		-4637	-0-	127	1	38350	3	Y	1097	1136	0			52
								9	4	1207	9							

TOTAL GAS PROD: 500,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11235	-0-	-2312	-0-	114	1	8919	3	Y	2002	1953	0			153
							2202	9									
02	12236	X	8330	-0-	-3906	-0-	94	1	6524	3	Y	1556	1589	0			120
							1712	9									
03	13361	X	12296	-0-	-1065	-0-	353	1	8789	3	Y	2867	2802	0	2	8	183
							3154	9									
04	12540	X	8254	-0-	-4286	-0-	325	1	5330	3	Y	2363	2401	0			145
							2599	9									
05	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	279	1	9542	3	Y	2144	2178	0	9	8	102
							14	4	2358	9							
06	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	277	1	10555	3	Y	1964	1947	0	1	8	118
							25	4	2160	9							
07	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	368	1	10323	3	Y	2205	2189	0			134
							107	4	2426	9							
08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	409	1	10393	3	Y	2099	2106	0	4	8	123
							40	4	2309	9							
09	13020	X	10858	-0-	-2162	-0-	386	1	8559	3	Y	1737	1762	0	8	8	90
							2	4	1911	9							
10	13454	X	13092	-0-	-362	-0-	306	1	10322	3	Y	2239	1299	0	740	1	239
							1	4	2463	9			51	8			
11	13020	X	12837	-0-	-183	-0-	30	1	9819	3	Y	2686	1851	0	882	1	27
							33	4	2955	9			165	8			
*12	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	34	1	11836	3	Y	1971	1984	0			14
							29	4	2168	9							

TOTAL GAS PROD: 142,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,833

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9941	-0-	-1157	-0-	100	1	7818	3	Y	1839	1801	0			141
							2023	9									
02	10024	X	4019	-0-	-6005	-0-	43	1	2845	3	Y	1028	1090	0			79
							1131	9									
03	10974	X	9081	-0-	-1893	-0-	266	1	6913	3	Y	1729	1697	0			111
							1902	9									
04	9630	X	9567	-0-	-63	-0-	269	1	7553	3	Y	1586	1600	0			97
							1745	9									
05	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	345	1	11773	3	Y	1577	1599	0			75
							18	4	1735	9							
06	9630	X	6457	-0-	-3173	-0-	137	1	5217	3	Y	992	1007	0			60
							12	4	1091	9							
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	370	1	10378	3	Y	1391	1366	0			85
							108	4	1530	9							
08	13857	X	9650	-0-	-4207	-0-	319	1	8122	3	Y	1071	1093	0			63
							31	4	1178	9							
09	13410	X	8462	-0-	-4948	-0-	297	1	6599	3	Y	1422	1411	0			74
							2	4	1564	9							
10	13857	X	7579	-0-	-6278	-0-	180	1	6085	3	Y	1194	684	0	416	1	126
							1	4	1313	9			42	8			
11	12000	X	10439	-0-	-1561	-0-	26	1	8384	3	Y	1819	1335	0	590	1	20
							28	4	2001	9							
*12	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	34	1	11920	3	Y	1639	1648	0			11
							30	4	1803	9							

TOTAL GAS PROD: 115,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	10821	-0-		-2354		-0-		110	1	8629	3	Y	1893	1911	0			145
										2082	9									
02	11900	X	5192	-0-		-6708		-0-		62	1	4341	3	Y	717	807	0			55
										789	9									
03	13175	X	9184	-0-		-3991		-0-		281	1	6222	3	Y	2437	2333	0	3	8	156
										2681	9									
04	12750	X	10751	-0-		-1999		-0-		370	1	7904	3	Y	2252	2270	0			138
										2477	9									
05	13767	X	13767	-0-		-0-		-0-		322	1	11009	3	Y	2200	2233	0			105
										16	4	2420	9							
06	11403	X	11403	-0-		-0-		-0-		237	1	8998	3	Y	1951	1939	0			117
										22	4	2146	9							
07	11748	X	11748	-0-		-0-		-0-		319	1	8931	3	Y	2186	2170	0			133
										93	4	2405	9							
08	13764	X	10981	-0-		-2783		-0-		329	1	8341	3	Y	2072	2083	0			122
										32	4	2279	9							
09	13320	X	10934	-0-		-2386		-0-		393	1	8732	3	Y	1643	1674	0	6	8	85
										2	4	1807	9							
10	13764	X	8979	-0-		-4785		-0-		214	1	7226	3	Y	1398	826	0	499	1	152
										1	4	1538	9			6	8			
11	13374	X	13374	-0-		-0-		-0-		33	1	10829	3	Y	2251	1653	0	726	1	24
										36	4	2476	9							
*12	14591	X	14591	-0-		-0-		-0-		35	1	12303	3	Y	2020	2030	0			14
										31	4	2222	9							

TOTAL GAS PROD: 131,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,020

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52545	X	48276	-0-		-4269		-0-		79	1	46657	3	Y	1400	1400	0			85
										1540	9									
02	47460	X	42067	-0-		-5393		-0-		57	1	40656	3	Y	1231	1234	0			82
										1354	9									
03	52545	X	47067	-0-		-5478		-0-		184	1	45394	3	Y	1354	1245	0			191
										1489	9									
04	49170	X	40076	-0-		-9094		-0-		128	1	38930	3	Y	925	1003	0			113
										1018	9									
05	50809	X	43266	-0-		-7543		-0-		179	1	42199	3	Y	792	804	0			101
										17	4	871	9							
06	46710	X	37797	-0-		-8913		-0-		84	1	35734	3	Y	1779	1582	0			298
										22	4	1957	9							
07	47058	X	39110	-0-		-7948		-0-		41	1	36808	3	Y	2046	2102	0	213	1	29
										10	4	2251	9							
08	47058	X	41858	-0-		-5200		-0-		32	1	40675	3	Y	1029	1041	0			17
										19	4	1132	9							
09	41880	X	40465	-0-		-1415		-0-		28	1	39447	3	Y	895	895	0			17
										5	4	985	9							
10	43276	X	35889	-0-		-7387		-0-		32	1	34984	3	Y	785	791	0			11
										9	4	864	9							
11	40500	X	33147	-0-		-7353		-0-		28	1	32085	3	Y	932	925	0			18
										9	4	1025	9							
12	41850	X	33364	-0-		-8486		-0-		26	1	32261	3	Y	976	982	0			12
										3	4	1074	9							

TOTAL GAS PROD: 482,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52452	X	48573	-0-	-3879		-0-		79	1	47101	3	Y	1266	1274	0			77
									1393	9									
02	47376	X	40977	-0-	-6399		-0-		56	1	39600	3	Y	1201	1198	0			80
									1321	9									
03	52266	X	46679	-0-	-5587		-0-		182	1	45091	3	Y	1278	1177	0			181
									1406	9									
04	50580	X	41664	-0-	-8916		-0-		134	1	40586	3	Y	858	934	0			105
									944	9									
05	52266	X	41777	-0-	-10489		-0-		172	1	40740	3	Y	772	778	0			99
									16	4	849	9							
06	47010	X	35540	-0-	-11470		-0-		79	1	33691	3	Y	1591	1424	0			266
									20	4	1750	9							
07	46686	X	40057	-0-	-6629		-0-		42	1	37957	3	Y	1861	1907	0	193	1	27
									11	4	2047	9							
08	46686	X	37885	-0-	-8801		-0-		29	1	36681	3	Y	1053	1063	0			17
									17	4	1158	9							
09	41670	X	33784	-0-	-7886		-0-		23	1	32943	3	Y	740	743	0			14
									4	4	814	9							
10	41788	X	27033	-0-	-14755		-0-		24	1	26550	3	Y	411	419	0			6
									7	4	452	9							
11	38760	X	27903	-0-	-10857		-0-		23	1	27285	3	Y	534	530	0			10
									8	4	587	9							
*12	42110	X	42110	-0-	-0-		-0-		33	1	41410	3	Y	603	606	0			7
									4	4	663	9							

TOTAL GAS PROD: 463,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,168

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	15424	-0-	-45		-0-		30	1	13946	3	Y	1316	1323	0			17
									1448	9									
02	15198	X	15198	-0-	-0-		-0-		30	1	13754	3	Y	1285	1267	0	5	8	30
									1414	9									
03	15066	X	14845	-0-	-221		-0-		39	1	13380	3	Y	1296	1308	0			18
									1426	9									
04	14940	X	12760	-0-	-2180		-0-		45	1	11589	3	Y	1024	1020	0			22
									1126	9									
05	15469	X	13882	-0-	-1587		-0-		49	1	12655	3	Y	1070	1070	0			22
									1	4	1177	9							
06	14970	X	13546	-0-	-1424		-0-		44	1	12332	3	Y	1063	1060	0			25
									1	4	1169	9							
07	13929	X	13929	-0-	-0-		-0-		41	1	12722	3	Y	1052	1047	0			30
									9	4	1157	9							
08	13485	X	13442	-0-	-43		-0-		44	1	12285	3	Y	1010	1015	0			25
									2	4	1111	9							
09	13050	X	11359	-0-	-1691		-0-		42	1	10263	3	Y	958	955	0			28
									1054	9									
10	13485	X	12784	-0-	-701		-0-		43	1	11670	3	Y	974	973	0			29
									1071	9									
11	13050	X	11859	-0-	-1191		-0-		43	1	10776	3	Y	945	942	0			32
									1040	9									
12	13485	X	12115	-0-	-1370		-0-		50	1	10996	3	Y	972	973	0			31
									1069	9									

TOTAL GAS PROD: 161,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,965

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	38	1	18161	3	Y	1861	1872	0			24
							2047	9									
02	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	33	1	15477	3	Y	1661	1647	0			38
							1827	9									
03	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	48	1	16554	3	Y	1750	1764	0			24
							1925	9									
04	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	58	1	14941	3	Y	1481	1473	0			32
							1629	9									
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	61	1	16125	3	Y	1569	1569	0			32
							2	4	1726	9							
06	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	60	1	16698	3	Y	1506	1502	0			36
							1	4	1657	9							
07	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	54	1	16731	3	Y	1519	1512	0			43
							11	4	1671	9							
08	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	60	1	16585	3	Y	1504	1510	0			37
							3	4	1654	9							
09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	63	1	15384	3	Y	1482	1476	0			43
							1630	9									
10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	60	1	15968	3	Y	1525	1523	0			45
							1678	9									
11	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	72	1	18042	3	Y	1506	1500	0			51
							1657	9									
*12	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	82	1	17857	3	Y	1554	1555	0			50
							1709	9									

TOTAL GAS PROD: 220,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,918

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	20	1	9486	3	Y	848	852	0			11
							933	9									
02	9324	X	8733	-0-	-591	-0-	17	1	7915	3	Y	728	722	0			17
							801	9									
03	10292	X	9223	-0-	-1069	-0-	25	1	8545	3	Y	594	603	0			8
							653	9									
04	9990	X	8397	-0-	-1593	-0-	30	1	7762	3	Y	550	546	0			12
							605	9									
05	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	33	1	8574	3	Y	727	724	0			15
							1	4	800	9							
06	9990	X	8831	-0-	-1159	-0-	29	1	8022	3	Y	709	707	0			17
							780	9									
07	9672	X	8682	-0-	-990	-0-	26	1	8054	3	Y	542	544	0			15
							6	4	596	9							
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	31	1	8718	3	Y	742	739	0			18
							2	4	816	9							
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	34	1	8322	3	Y	799	794	0			23
							879	9									
10	9393	X	9299	-0-	-94	-0-	32	1	8394	3	Y	794	794	0			23
							873	9									
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	34	1	8691	3	Y	776	773	0			26
							854	9									
12	9579	X	9578	-0-	-1	-0-	40	1	8672	3	Y	787	788	0			25
							866	9									

TOTAL GAS PROD: 110,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	25491	-0-	-5757	-0-	57	1	23374	3	Y	1873	1900	0			49
							2060	9									
02	28952	X	22372	-0-	-6580	-0-	71	1	20286	3	Y	1832	1806	0			75
							2015	9									
03	32054	X	24458	-0-	-7596	-0-	89	1	22356	3	Y	1830	1852	0			53
							2013	9									
04	31020	X	23551	-0-	-7469	-0-	90	1	21654	3	Y	1643	1634	0			62
							1807	9									
05	27187	X	23829	-0-	-3358	-0-	90	1	21902	3	Y	1649	1653	0			58
							23	4	1814	9							
06	24660	X	24082	-0-	-578	-0-	108	1	22248	3	Y	1523	1526	0			55
							51	4	1675	9							
07	23653	X	22929	-0-	-724	-0-	89	1	21059	3	Y	1518	1516	0			57
							111	4	1670	9							
08	23653	X	18542	-0-	-5111	-0-	56	1	17444	3	Y	945	961	0			41
							2	4	1040	9							
09	22890	X	22027	-0-	-863	-0-	77	1	20330	3	Y	1470	1450	0			61
							3	4	1617	9							
10	23653	X	16229	-0-	-7424	-0-	72	1	15188	3	Y	878	879	0			60
							3	4	966	9							
11	22890	X	20022	-0-	-2868	-0-	144	1	18485	3	Y	1248	1237	0			71
							20	4	1373	9							
12	22940	X	15892	-0-	-7048	-0-	204	1	14548	3	Y	1026	1046	0			51
							11	4	1129	9							

TOTAL GAS PROD: 259,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,435

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	54	1	6624	3	Y	1236	1227	0			98
							1360	9									
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	47	1	5787	3	Y	1083	1076	0			105
							1191	9									
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	43	1	6078	3	Y	1128	1141	0			92
							1241	9									
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	50	1	6039	3	Y	1096	1093	0			95
							1206	9									
05	7440	X	7424	-0-	-16	-0-	37	1	6035	3	Y	1219	1214	0			100
							11	4	1341	9							
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	40	1	6089	3	Y	1110	1087	0			123
							22	4	1221	9							
07	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	90	1	4980	3	Y	879	910	0			92
							12	4	967	9							
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	83	1	5801	3	Y	1100	1061	0			131
							2	4	1210	9							
09	6600	X	3386	-0-	-3214	-0-	23	1	2827	3	Y	486	556	0			61
							1	4	535	9							
10	6820	X	4697	-0-	-2123	-0-	129	1	4042	3	Y	475	400	0			136
							3	4	523	9							
11	6600	X	6388	-0-	-212	-0-	143	1	5245	3	Y	904	725	0	118	1	197
							6	4	994	9							
*12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	131	1	6702	3	Y	363	511	0			49
							5	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 79,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	14658	-0-	-6856	-0-	157	1	12310	3	Y	1992	1986	0			195
							2191	9									
02	19432	X	11535	-0-	-7897	-0-	179	1	10502	3	Y	776	783	0	2	8	186
							854	9									
03	20026	X	12070	-0-	-7956	-0-	539	1	9255	3	Y	2069	2173	0			82
							2276	9									
04	17640	X	12453	-0-	-5187	-0-	536	1	9062	3	Y	2595	2543	0	10	8	124
							2855	9									
05	17515	X	10795	-0-	-6720	-0-	335	1	7647	3	Y	2554	2590	0			88
							4	4	2809	9							
06	14190	X	9618	-0-	-4572	-0-	266	1	6651	3	Y	2442	2431	0			99
							15	4	2686	9							
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	476	1	13074	3	Y	2891	2816	0	33	8	141
							29	4	3180	9							
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	250	1	12060	3	Y	2400	2343	0	59	8	139
							1	4	2640	9							
09	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	208	1	10779	3	Y	2441	2454	0	41	8	85
							3	4	2685	9							
10	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	238	1	11835	3	Y	2641	2632	0			94
							2905	9									
11	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	218	1	9278	3	Y	2475	2507	0			62
							3	4	2723	9							
*12	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	189	1	8955	3	Y	3063	2979	0	29	8	117
							3	4	3369	9							

TOTAL GAS PROD: 156,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,339

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	1738	1705	0			170
02	20468	X	13020	-0-	-7448	-0-	200	1	11771	3	Y	954	858	0	48	8	218
							1049	9									
03	22537	X	11627	-0-	-10910	-0-	538	1	9735	3	Y	1231	1400	0			49
							1354	9									
04	21810	X	11334	-0-	-10476	-0-	521	1	8802	3	Y	1828	1787	0	2	8	88
							2011	9									
05	14415	X	13380	-0-	-1035	-0-	473	1	10808	3	Y	1904	1927	0			65
							5	4	2094	9							
06	13950	X	13929	-0-	-21	-0-	460	1	11517	3	Y	1752	1746	0			71
							25	4	1927	9							
07	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	412	1	11350	3	Y	1844	1824	0			91
							25	4	2028	9							
08	12276	X	9922	-0-	-2354	-0-	176	1	8491	3	Y	1140	1107	0	60	8	64
							1	4	1254	9							
09	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	181	1	9417	3	Y	977	990	0	17	8	34
							2	4	1075	9							
10	12276	X	10419	-0-	-1857	-0-	189	1	9348	3	Y	802	807	0			29
							882	9									
11	11880	X	10145	-0-	-1735	-0-	200	1	8502	3	Y	1309	1305	0			33
							3	4	1440	9							
12	12276	X	12158	-0-	-118	-0-	221	1	10497	3	Y	1306	1289	0			50
							3	4	1437	9							

TOTAL GAS PROD: 130,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	411	463	0			40
02	12516	X	9298	-0-	-3218	-0-	140	1	8160	3	Y	907	723	0	8	8	216
							998	9									
03	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	496	1	8975	3	Y	2051	2186	0			81
							2256	9									
04	10140	X	9611	-0-	-529	-0-	384	1	6478	3	Y	2499	2460	0			120
							2749	9									
05	10292	X	9292	-0-	-1000	-0-	304	1	6955	3	Y	1845	1902	0			63
							3	4	2030	9							
06	11340	X	9907	-0-	-1433	-0-	304	1	7594	3	Y	1811	1751	0	52	8	71
							17	4	1992	9							
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	295	1	8104	3	Y	1584	1577	0			78
							18	4	1742	9							
08	9579	X	9554	-0-	-25	-0-	145	1	7003	3	Y	2186	2067	0	72	8	125
							1	4	2405	9							
09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	141	1	7314	3	Y	1697	1759	0	3	8	60
							2	4	1867	9							
10	9579	X	9176	-0-	-403	-0-	143	1	7118	3	Y	1741	1739	0			62
							1915	9									
11	9270	X	8350	-0-	-920	-0-	153	1	6528	3	Y	1515	1539	0			38
							2	4	1667	9							
12	9579	X	9325	-0-	-254	-0-	161	1	7640	3	Y	1384	1369	0			53
							2	4	1522	9							

TOTAL GAS PROD: 105,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,631

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	5069	-0-	-11826	-0-	117	1	4244	3	Y	644	624	0			77
							708	9									
02	15260	X	65	-0-	-15195	-0-	23	3	42	9	Y	38	30	0	81	1	4
03	16864	X	10	-0-	-16854	-0-	4	3	6	9	Y	5	9	0			-0-
04	15720	X	1262	-0-	-14458	-0-	3	1	989	3	Y	245	241	0			4
							270	9									
05	14539	X	6944	-0-	-7595	-0-	7	1	5018	3	Y	1740	1721	0			23
							5	4	1914	9							
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	6	1	3822	3	Y	1529	1431	0	90	8	31
							2	4	1682	9							
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	10	1	5908	3	Y	163	191	0			3
							179	9									
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	13	1	7136	3	Y	369	332	0	32	8	8
							2	4	406	9							
09	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	22	1	11229	3	Y	1036	1027	0			17
							1140	9									
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	21	1	12315	3	Y	1088	1089	0			16
							1197	9									
11	7320	X	2616	-0-	-4704	-0-	6	1	1976	3	Y	576	584	0			8
							634	9									
12	9145	X	4847	-0-	-4298	-0-	12	1	3896	3	Y	854	846	0			16
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 65,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	7045	-0-	-8083	-0-	163	1	5910	3	Y	884	876	0			106
							972	9									
02	13664	X	1203	-0-	-12461	-0-	2	1	973	3	Y	207	169	0	122	1	22
							228	9									
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
04	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-
05	15128	X	12223	-0-	-2905	-0-	15	1	10106	3	Y	1903	1878	0			25
							9	4	2093	9							
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	16	1	9860	3	Y	466	481	0			10
							6	4	513	9							
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	12	1	7578	3	Y	379	381	0			8
							417	9									
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	20	1	11229	3	Y	591	554	0	32	8	13
							3	4	650	9							
09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	24	1	12300	3	Y	845	807	0	38	8	13
							930	9									
10	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	22	1	12943	3	Y	1033	1031	0			15
							1136	9									
11	8670	X	4586	-0-	-4084	-0-	12	1	3785	3	Y	717	722	0			10
							789	9									
12	8959	X	4765	-0-	-4194	-0-	13	1	4145	3	Y	552	551	0			11
							607	9									

TOTAL GAS PROD: 87,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,577

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	4653	-0-	-13544	-0-	109	1	3950	3	Y	540	535	0			65
							594	9									
02	16436	X	19	-0-	-16417	-0-	11	3	8	9	Y	7	5	0	66	1	1
03	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					-0-
05	16492	X	13080	-0-	-3412	-0-	17	1	11421	3	Y	1484	1465	0			19
							10	4	1632	9							
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	3	Y	498	506	0			11
							6	4	548	9							
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	17	1	10155	3	Y	485	486	0			10
							534	9									
08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	24	1	13153	3	Y	738	667	0	66	8	15
							3	4	812	9							
09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	26	1	13175	3	Y	1072	1070	0			17
							1179	9									
10	13082	X	12344	-0-	-738	-0-	20	1	11475	3	Y	772	778	0			11
							849	9									
11	13530	X	3423	-0-	-10107	-0-	9	1	2675	3	Y	672	674	0			9
							739	9									
12	14012	X	5050	-0-	-8962	-0-	13	1	4039	3	Y	907	899	0			17
							998	9									

TOTAL GAS PROD: 87,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	641	-0-	-18889	-0-	12	1	428	3	Y	183	203	0			22
							201	9									
02	17640	X	1146	-0-	-16494	-0-	2	1	998	3	Y	133	34	0	25	1	4
							146	9					92	8			
03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	91	91	8			-0-
05	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	15	1	10308	3	Y	534	521	0	6	8	7
							9	4	587	9							
06	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	13	1	8209	3	Y	711	615	0	90	8	13
							5	4	782	9							
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	15	1	9244	3	Y	755	615	0	140	8	13
							831	9									
08	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	23	1	12921	3	Y	1134	1048	0	75	8	24
							3	4	1247	9							
09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	25	1	12826	3	Y	868	827	0	52	8	13
							955	9									
10	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	22	1	12823	3	Y	818	801	0	18	8	12
							900	9									
11	11340	X	6279	-0-	-5061	-0-	15	1	4629	3	Y	1486	1382	0	97	8	19
							1635	9									
12	11718	X	7810	-0-	-3908	-0-	17	1	5553	3	Y	2036	1958	0	59	8	38
							2240	9									

TOTAL GAS PROD: 87,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,749

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	55	-0-	-17429	-0-	1	1	52	3	Y	2	29	0			-0-
							2	9									
02	15904	X	4626	-0-	-11278	-0-	7	1	3966	3	Y	594	467	0	41	1	60
							653	9					26	8			
03	17608	X	4344	-0-	-13264	-0-	9	1	3937	3	Y	362	418	0			4
							398	9									
04	17040	X	12283	-0-	-4757	-0-	29	1	10862	3	Y	1265	1249	0			20
							1392	9									
05	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	29	1	19983	3	Y	1053	1059	0			14
							18	4	1158	9							
06	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	28	1	17442	3	Y	900	895	0			19
							11	4	990	9							
07	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	33	1	20380	3	Y	778	781	0			16
							856	9									
08	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	35	1	19187	3	Y	1530	1439	0	74	8	33
							5	4	1683	9							
09	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	34	1	17553	3	Y	1374	1385	0			22
							1511	9									
10	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	33	1	19200	3	Y	1237	1241	0			18
							1361	9									
11	19050	X	8817	-0-	-10233	-0-	24	1	7447	3	Y	1224	1225	0			17
							1346	9									
12	19685	X	10957	-0-	-8728	-0-	30	1	9490	3	Y	1306	1298	0			25
							1437	9									

TOTAL GAS PROD: 162,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	35	-0-	-16271	-0-	1	1	19	3	Y	14	35	0	8	8	1
							15	9									
02	14728	X	-0-	-0-	-14728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	16306	X	1729	-0-	-14577	-0-	3	1	1194	3	Y	484	478	0			6
							532	9									
04	15600	X	7733	-0-	-7867	-0-	14	1	5301	3	Y	2198	2169	0			35
							2418	9									
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	19	1	13187	3	Y	2354	2358	0			31
							12	4	2589	9							
06	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	19	1	12030	3	Y	2573	2462	0	89	8	53
							7	4	2830	9							
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	21	1	13031	3	Y	475	518	0			10
							523	9									
08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	28	1	15359	3	Y	1237	1155	0	66	8	26
							4	4	1361	9							
09	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	29	1	14919	3	Y	1422	1411	0	14	8	23
							1564	9									
10	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	27	1	15531	3	Y	1342	1346	0			19
							1476	9									
11	13350	X	6003	-0-	-7347	-0-	16	1	4808	3	Y	1072	1076	0			15
							1179	9									
12	13795	X	4548	-0-	-9247	-0-	10	1	3218	3	Y	1200	1192	0			23
							1320	9									

TOTAL GAS PROD: 114,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,371

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74400	X	70488	-0-	-3912	-0-	116	1	68705	3	Y	1515	1579	0			92
							1667	9									
02	67200	X	57922	-0-	-9278	-0-	79	1	56295	3	Y	1407	1405	0			94
							1548	9									
03	75082	X	1673	-0-	-73409	-0-	7	1	1614	3	Y	47	134	0			7
							52	9									
04	72660	X	9989	-0-	-62671	-0-	32	1	9560	3	Y	361	324	0			44
							397	9									
05	75082	X	19581	-0-	-55501	-0-	78	1	18449	3	Y	952	874	0			122
							7	4	1047	9							
06	68220	X	25668	-0-	-42552	-0-	56	1	23874	3	Y	1567	1427	0			262
							14	4	1724	9							
07	33449	X	31979	-0-	-1470	-0-	33	1	29892	3	Y	1860	1902	0	193	1	27
							8	4	2046	9							
08	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22	1	28743	3	Y	1056	1066	0			17
							14	4	1162	9							
09	37958	X	37958	-0-	-0-	-0-	26	1	36852	3	Y	977	976	0			18
							5	4	1075	9							
10	43513	X	43513	-0-	-0-	-0-	38	1	42182	3	Y	1165	1167	0			16
							11	4	1282	9							
11	41812	X	41812	-0-	-0-	-0-	35	1	40439	3	Y	1205	1197	0			24
							12	4	1326	9							
*12	40601	X	40601	-0-	-0-	-0-	32	1	39302	3	Y	1148	1158	0			14
							4	4	1263	9							

TOTAL GAS PROD: 411,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17279	X	17279	-0-		-0-		-0-		150	1	12913	3	Y	3833	3820	0			141
										4216	9									
02	15568	X	14856	-0-		-712		-0-		67	1	11812	3	Y	2706	2746	0			101
										2977	9									
03	17236	X	16571	-0-		-665		-0-		174	1	12591	3	Y	3460	3433	0			128
										3806	9									
04	16680	X	14684	-0-		-1996		-0-		171	1	11015	3	Y	3180	3161	0			147
										3498	9									
05	17236	X	534	-0-		-16702		-0-		2	1	82	3	Y	409	522	0			34
										450	9									
06	16680	X	-0-	-0-		-16680		-0-						Y	-0-	34	0			-0-
07	13237	X	8795	-0-		-4442		-0-		273	1	6915	3	Y	1449	1324	0			125
										13	4	1594	9							
08	17773	X	17773	-0-		-0-		-0-		310	1	14058	3	Y	3094	3055	0			164
										2	4	3403	9							
09	14542	X	14542	-0-		-0-		-0-		257	1	12113	3	Y	1971	2078	0			57
										4	4	2168	9							
10	15267	X	15267	-0-		-0-		-0-		173	1	11420	3	Y	3339	3256	0			140
										1	4	3673	9							
11	12810	X	6613	-0-		-6197		-0-		81	1	4289	3	Y	2038	2080	0			98
										1	4	2242	9							
*12	15504	X	15504	-0-		-0-		-0-		220	1	12237	3	Y	2753	2744	0			107
										19	4	3028	9							

TOTAL GAS PROD: 142,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,232

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49854	X	49854	-0-		-0-		-0-		38	1	47381	3	Y	2214	2227	0			47
										2435	9									
02	42665	X	42665	-0-		-0-		-0-		37	1	40252	3	Y	2160	2155	0			52
										2376	9									
03	43638	X	43638	-0-		-0-		-0-		34	1	40884	3	Y	2473	2465	0			60
										2720	9									
04	40590	X	36644	-0-		-3946		-0-		30	1	34292	3	Y	2111	2131	0			40
										2322	9									
05	41943	X	-0-	-0-		-41943		-0-						Y	-0-	40	0			-0-
06	40590	X	55	-0-		-40535		-0-		47	3	8	9	Y	7	5	0			2
07	40889	X	10395	-0-		-30494		-0-		4	1	8543	3	Y	1680	1664	0			18
										1848	9									
08	40889	X	9722	-0-		-31167		-0-		6	1	9184	3	Y	483	463	0	31	8	7
										1	4	531	9							
09	36630	X	11767	-0-		-24863		-0-		8	1	11398	3	Y	320	321	0	3	8	3
										9	4	352	9							
10	11575	X	11575	-0-		-0-		-0-		10	1	11214	3	Y	318	291	0	26	8	4
										1	4	350	9							
11	11046	X	11046	-0-		-0-		-0-		8	1	10674	3	Y	325	321	0			8
										6	4	358	9							
12	12152	X	11536	-0-		-616		-0-		8	1	10906	3	Y	559	557	0			10
										7	4	615	9							

TOTAL GAS PROD: 238,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	21	1	26554	3	Y	1770	1782	0			38
							1947	9									
02	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	26	1	28217	3	Y	1699	1696	0			41
							1869	9									
03	30789	X	30789	-0-	-0-	-0-	24	1	28738	3	Y	1843	1839	0			45
							2027	9									
04	28371	X	28371	-0-	-0-	-0-	23	1	26493	3	Y	1686	1699	0			32
							1855	9									
05	27404	X	6592	-0-	-20812	-0-	18	1	6115	3	Y	417	429	0			20
							459	9									
06	26520	X	30	-0-	-26490	-0-	18	3	12	9	Y	11	28	0			3
07	28706	X	11852	-0-	-16854	-0-	5	1	10344	3	Y	1366	1354	0			15
							1503	9									
08	28706	X	13938	-0-	-14768	-0-	9	1	13278	3	Y	591	597	0			9
							1	4	650	9							
09	27780	X	18481	-0-	-9299	-0-	12	1	17871	3	Y	530	533	0			6
							15	4	583	9							
10	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	15	1	16746	3	Y	604	601	0			9
							1	4	664	9							
11	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	13	1	16321	3	Y	736	726	0			19
							8	4	810	9							
12	19096	X	16581	-0-	-2515	-0-	12	1	15767	3	Y	720	727	0			12
							10	4	792	9							

TOTAL GAS PROD: 219,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,973

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	340	400	0			33
02	17640	X	5186	-0-	-12454	-0-	61	1	3582	3	Y	1403	1099	0			337
							1543	9									
03	17298	X	9062	-0-	-8236	-0-	470	1	6237	3	Y	2141	2393	0			85
							2355	9									
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	1518	1530	0			73
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	456	1	10442	3	Y	1512	1533	0			52
							5	4	1663	9							
06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	402	1	10030	3	Y	1474	1467	0			59
							22	4	1621	9							
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	380	1	10439	3	Y	1578	1559	0			78
							23	4	1736	9							
08	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	236	1	11376	3	Y	1752	1692	0	36	8	102
							1	4	1927	9							
09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	209	1	10844	3	Y	1409	1458	0	3	8	50
							3	4	1550	9							
10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	246	1	12207	3	Y	1013	1027	0			36
							1114	9									
11	10830	X	9930	-0-	-900	-0-	197	1	8418	3	Y	1193	1199	0			30
							3	4	1312	9							
*12	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	204	1	9703	3	Y	1486	1459	0			57
							3	4	1635	9							

TOTAL GAS PROD: 112,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					Y	448	381	0	26	8	41
02	21308	X	1520	-0-	-19788	-0-	9	1	536	3	Y	886	714	0			213
							975	9									
03	23591	X	5674	-0-	-17917	-0-	443	1	4120	3	Y	1010	1183	0			40
							1111	9									
04	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	91	127	0			4
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	290	1	6638	3	Y	169	167	0			6
							3	4	186	9							
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	236	1	5898	3	Y	195	193	0			8
							13	4	215	9							
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	204	1	5603	3	Y	202	200	0			10
							12	4	222	9							
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	147	1	7055	3	Y	256	215	0	38	8	13
							1	4	282	9							
09	6900	X	6187	-0-	-713	-0-	110	1	5695	3	Y	346	344	0	3	8	12
							1	4	381	9							
10	7130	X	7072	-0-	-58	-0-	132	1	6573	3	Y	334	334	0			12
							367	9									
11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	179	1	7627	3	Y	357	360	0			9
							3	4	393	9							
*12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	151	1	7185	3	Y	623	605	0	3	8	24
							2	4	685	9							

TOTAL GAS PROD: 63,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,917

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	884	797	0			87
02	18704	X	2570	-0-	-16134	-0-	44	1	2526	3	Y	-0-	87	0			-0-
03	20708	X	350	-0-	-20358	-0-	67	1	243	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	120	88	0	29	8	4
05	2852	X	553	-0-	-2299	-0-	17	1	387	3	Y	135	134	0			5
							149	9									
06	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	46	1	1159	3	Y	141	126	0	15	8	5
							3	4	155	9							
07	2263	X	862	-0-	-1401	-0-	25	1	677	3	Y	144	140	0	2	8	7
							2	4	158	9							
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	5	1	244	3	Y	156	154	0			9
							172	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	3	Y	296	292	0	3	8	10
							326	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	34	1	1712	3	Y	91	98	0			3
							100	9									
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	50	1	2112	3	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	38	1	1834	3	Y	286	276	0	1	8	11
							1	4	315	9							

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	946	-0-		-1658		-0-	3	1	788	3	Y	141	39	0	101	8	1
									155	9									
02	5304	X	5304	-0-		-0-		-0-	20	1	4676	3	Y	553	515	0	27	8	12
									608	9									
03	5776	X	5776	-0-		-0-		-0-	29	1	5173	3	Y	522	527	0			7
									574	9									
04	7916	X	7916	-0-		-0-		-0-	54	1	6716	3	Y	1042	1001	0	26	8	22
									1146	9									
05	16166	X	16166	-0-		-0-		-0-	57	1	14945	3	Y	1057	1058	0			21
									1	4	1163	9							
06	15888	X	15888	-0-		-0-		-0-	53	1	14869	3	Y	877	804	0	75	8	19
									1	4	965	9							
07	15485	X	15485	-0-		-0-		-0-	47	1	14542	3	Y	805	757	0	45	8	22
									10	4	886	9							
08	18077	X	18077	-0-		-0-		-0-	61	1	17162	3	Y	774	771	0	6	8	19
									3	4	851	9							
09	17463	X	17463	-0-		-0-		-0-	67	1	16508	3	Y	807	765	0	39	8	22
									888	9									
10	16112	X	16112	-0-		-0-		-0-	57	1	15183	3	Y	793	785	0	7	8	23
									872	9									
11	16978	X	16978	-0-		-0-		-0-	64	1	16026	3	Y	807	763	0	41	8	26
									888	9									
*12	18981	X	18981	-0-		-0-		-0-	83	1	18054	3	Y	767	768	0			25
									844	9									

TOTAL GAS PROD: 155,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,945

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1404	-0-		-1944		-0-	677	1	300	3	Y	388	510	1			264
									427	9									
02	3024	X	2337	-0-		-687		-0-	255	1	1629	3	Y	412	571	1			105
									453	9									
03	1644	X	1644	-0-		-0-		-0-	145	1	881	3	Y	562	519	1			148
									618	9									
04	1350	X	1218	-0-		-132		-0-	110	1	755	3	Y	321	414	1			55
									353	9									
05	2573	X	1592	-0-		-981		-0-	85	1	912	3	Y	541	464	1			132
									595	9									
06	2490	X	867	-0-		-1623		-0-	32	1	382	3	Y	412	482	1			62
									453	9									
07	1576	N	1576	-0-		-0-		-0-	59	1	789	3	Y	662	602	1			122
									728	9									
08	1581	N	640	-0-		-941		-0-	33	1	303	3	Y	276	330	1			68
									304	9									
09	1564	N	1564	-0-		-0-		-0-	41	1	848	3	Y	614	607	1			75
									675	9									
10	1581	N	1041	-0-		-540		-0-	49	1	802	3	Y	173	132	1			116
									190	9									
11	1244	N	1244	-0-		-0-		-0-	44	1	490	3	Y	645	636	1			125
									710	9									
12	1612	N	1083	-0-		-529		-0-	57	1	364	3	Y	602	570	1			157
									662	9									

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,608

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11669	X	11669	-0-		-0-	-0-	109	1	9358	3	Y	2002	1989	0			74
								2202	9									
02	10500	X	5937	-0-		-4563	-0-	25	1	4393	3	Y	1381	1404	0			51
								1519	9									
03	5813	X	5813	-0-		-0-	-0-	64	1	4654	3	Y	995	1009	0			37
								1095	9									
04	11250	X	3596	-0-		-7654	-0-	38	1	2465	3	Y	994	985	0			46
								1093	9									
05	11625	X	-0-	-0-		-11625	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	11250	X	-0-	-0-		-11250	-0-					Y	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-		-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	1497	-0-		-3742	-0-	28	1	1287	3	Y	165	156	0			9
								182	9									
09	6346	X	6346	-0-		-0-	-0-	109	1	5134	3	Y	1001	981	0			29
								2	4	1101	9							
10	6351	X	6351	-0-		-0-	-0-	80	1	5282	3	Y	898	888	0	1	8	38
								1	4	988	9							
11	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	66	1	3475	3	Y	599	608	0			29
								1	4	659	9							
*12	9439	X	9439	-0-		-0-	-0-	140	1	7782	3	Y	1368	1344	0			53
								12	4	1505	9							

TOTAL GAS PROD: 54,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,403

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19204	X	19204	-0-		-0-	-0-	57	1	17749	3	Y	1271	1286	0			30
								1398	9									
02	17241	X	17241	-0-		-0-	-0-	46	1	15857	3	Y	1216	1193	0			53
								1338	9									
03	22856	X	22856	-0-		-0-	-0-	58	1	21335	3	Y	1330	1322	0	11	8	50
								1463	9									
04	19256	X	19256	-0-		-0-	-0-	80	1	17883	3	Y	1175	1186	0			39
								1293	9									
05	20125	X	20125	-0-		-0-	-0-	59	1	18687	3	Y	1243	1226	0			56
								12	4	1367	9							
06	17869	X	17869	-0-		-0-	-0-	74	1	16566	3	Y	1104	1119	0			41
								15	4	1214	9							
07	20739	X	16812	-0-		-3927	-0-	73	1	15727	3	Y	908	873	0			76
								13	4	999	9							
08	20739	X	19138	-0-		-1601	-0-	88	1	17836	3	Y	1099	1136	0			39
								5	4	1209	9							
09	19470	X	18931	-0-		-539	-0-	92	1	17639	3	Y	1090	1073	0			56
								1	4	1199	9							
10	20119	X	18755	-0-		-1364	-0-	102	1	17488	3	Y	1058	1060	0			54
								1	4	1164	9							
11	18510	X	17586	-0-		-924	-0-	116	1	16442	3	Y	929	905	0			78
								6	4	1022	9							
12	19561	X	15506	-0-		-4055	-0-	223	1	14131	3	Y	1041	1051	0			68
								7	4	1145	9							

TOTAL GAS PROD: 223,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42873	X	16784	-0-	-26089	-0-	50	1	15726	3	Y	916	949	0		22
							1008	9								
02	39984	X	24457	-0-	-15527	-0-	65	1	22524	3	Y	1698	1646	0		74
							1868	9								
03	44268	X	28412	-0-	-15856	-0-	73	1	26625	3	Y	1558	1573	0		59
							1714	9								
04	42840	X	23025	-0-	-19815	-0-	96	1	21470	3	Y	1326	1341	0		44
							1459	9								
05	31651	X	24473	-0-	-7178	-0-	71	1	22797	3	Y	1446	1425	0		65
							14	4	1591	9						
06	27510	X	22496	-0-	-5014	-0-	93	1	21006	3	Y	1252	1270	0		47
							20	4	1377	9						
07	23312	X	22335	-0-	-977	-0-	97	1	20932	3	Y	1172	1121	0		98
							17	4	1289	9						
08	23312	X	23086	-0-	-226	-0-	106	1	21640	3	Y	1213	1267	0		44
							6	4	1334	9						
09	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	111	1	21198	3	Y	1221	1202	0		63
							2	4	1343	9						
10	23312	X	21494	-0-	-1818	-0-	118	1	20084	3	Y	1173	1176	0		60
							2	4	1290	9						
11	22500	X	20613	-0-	-1887	-0-	137	1	19310	3	Y	1054	1025	0		89
							7	4	1159	9						
12	23312	X	17979	-0-	-5333	-0-	259	1	16439	3	Y	1156	1170	0		75
							9	4	1272	9						

TOTAL GAS PROD: 267,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,185

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	4643	3	915	9	N	832	954	1		88
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	1099	847	1		340
03	6696	X	5607	-0-	-1089	-0-	5044	3	563	9	N	512	706	1		146
04	5880	X	4113	-0-	-1767	-0-	3716	3	397	9	N	361				507
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5277	3	1324	9	N	1204	1413	1		298
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4696	3	944	9	N	858	1022	1		134
07	5611	X	5401	-0-	-210	-0-	4443	3	958	9	N	871	687	1		318
08	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	5478	3	1038	9	N	944	1001	1		261
09	6390	X	4708	-0-	-1682	-0-	3939	3	769	9	N	699	844	1		116
10	6603	X	5849	-0-	-754	-0-	4806	3	1043	9	N	948	891	1		173
11	6300	X	5251	-0-	-1049	-0-	4360	3	891	9	N	810	832	1		151
12	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	4429	3	917	9	N	834	714	1		271

TOTAL GAS PROD: 60,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	27	1	7293	3	Y	1908	1907	0			68
							2099	9									
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	27	1	6381	3	Y	1396	1430	0			34
							1536	9									
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	24	1	7605	3	Y	1413	1405	0			42
							1554	9									
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	34	1	7869	3	Y	1359	1360	0	1	8	40
							1495	9									
05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	29	1	7819	3	Y	1378	1354	0			64
							1	4	1516	9							
06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	27	1	8849	3	Y	1365	1368	0	8	8	53
							16	4	1502	9							
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	22	1	8008	3	Y	1312	1317	0			48
							2	4	1443	9							
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	31	1	8656	3	Y	1422	1421	0	1	8	48
							1564	9									
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	31	1	8276	3	Y	1262	1284	0			26
							6	4	1388	9							
10	8339	X	7616	-0-	-723	-0-	34	1	6063	3	Y	1379	1360	0			45
							2	4	1517	9							
11	8070	X	7395	-0-	-675	-0-	29	1	5799	3	Y	1424	1431	0			38
							1	4	1566	9							
*12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	39	1	8820	3	Y	1349	1340	0			47
							1484	9									

TOTAL GAS PROD: 110,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,967

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	17657	-0-	-44	-0-	56	1	14949	3	Y	2411	2402	0			86
							2652	9									
02	15988	X	15908	-0-	-80	-0-	58	1	13473	3	Y	2161	2194	0			53
							2377	9									
03	17701	X	17244	-0-	-457	-0-	46	1	15001	3	Y	1997	1991	0			59
							2197	9									
04	17130	X	16566	-0-	-564	-0-	62	1	14227	3	Y	2070	2069	0			60
							2277	9									
05	17701	X	17191	-0-	-510	-0-	56	1	14915	3	Y	2017	1983	0			94
							1	4	2219	9							
06	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	53	1	17663	3	Y	2004	2009	0	11	8	78
							31	4	2204	9							
07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	45	1	16106	3	Y	1706	1721	0			63
							4	4	1877	9							
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	52	1	14286	3	Y	1907	1905	0			65
							2098	9									
09	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	54	1	14602	3	Y	1786	1814	0			37
							11	4	1965	9							
10	14880	X	12609	-0-	-2271	-0-	59	1	10424	3	Y	1930	1904	0			63
							3	4	2123	9							
11	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	62	1	12446	3	Y	1911	1924	0			50
							2	4	2102	9							
*12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	62	1	14050	3	Y	1919	1902	0			67
							2111	9									

TOTAL GAS PROD: 199,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	1126	-0-	-10995	-0-	1096	3	30	9	N	27	50	1			124
02	10948	X	4803	-0-	-6145	-0-	4764	3	39	9	N	35					159
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3526	3	14	9	N	13					172
04	6480	X	1507	-0-	-4973	-0-	1498	3	9	9	N	8					180
05	5332	X	64	-0-	-5268	-0-	45	3	19	9	N	17					197
06	5160	X	1094	-0-	-4066	-0-	942	3	152	9	N	138	163	1			172
07	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2090	3	802	9	N	729	706	1			195
08	3379	X	70	-0-	-3309	-0-	14	3	56	9	N	51	22	8			224
09	1500	X	18	-0-	-1482	-0-	3	3	15	9	N	14	9	8			229
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	51	2	8			278
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	91	86	8			283
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	26	2	8			307

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67146	X	61848	-0-	-5298	-0-	158	1	59948	3	Y	1584	1617	0			47
							1742	9									
02	60648	X	50988	-0-	-9660	-0-	123	1	49317	3	Y	1407	1404	0			50
							1548	9									
03	65658	X	57486	-0-	-8172	-0-	127	1	55581	3	Y	1616	1573	0			93
							1778	9									
04	59850	X	52311	-0-	-7539	-0-	295	1	50447	3	Y	1426	1460	0			59
							1569	9									
05	61845	X	49375	-0-	-12470	-0-	515	1	47128	3	Y	1570	1559	0			70
							5	4	1727	9							
06	59850	X	32583	-0-	-27267	-0-	133	1	31288	3	Y	1039	1035	0			74
							19	4	1143	9							
07	57474	X	27167	-0-	-30307	-0-	86	1	25542	3	Y	1382	1345	0			111
							19	4	1520	9							
08	57474	X	34253	-0-	-23221	-0-	109	1	33113	3	Y	928	978	0	9	8	52
							10	4	1021	9							
09	52320	X	36762	-0-	-15558	-0-	102	1	35759	3	Y	815	820	0			47
							4	4	897	9							
10	49383	X	24829	-0-	-24554	-0-	93	1	23950	3	Y	704	700	0			51
							12	4	774	9							
11	33150	X	33131	-0-	-19	-0-	117	1	32296	3	Y	651	644	0			58
							2	4	716	9							
12	37975	X	36312	-0-	-1663	-0-	116	1	34864	3	Y	1204	1205	0			57
							8	4	1324	9							

TOTAL GAS PROD: 497,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7827	-0-	-2062	-0-	7559	3	268	9	N	244					396
02	8764	X	8289	-0-	-475	-0-	7981	3	308	9	N	280	335	1	1	8	340
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8444	3	472	9	N	429	179	1			590
04	8130	X	6837	-0-	-1293	-0-	6837	3			N	-0-					590
05	9176	X	7242	-0-	-1934	-0-	7081	3	161	9	N	146	526	1			210
06	8880	X	6183	-0-	-2697	-0-	6034	3	149	9	N	135					345
07	9176	X	7513	-0-	-1663	-0-	7331	3	182	9	N	165	178	1			332
08	8928	X	2770	-0-	-6158	-0-	2713	3	57	9	N	52	169	1			215
09	7020	X	5605	-0-	-1415	-0-	5453	3	152	9	N	138	163	1			190
10	7502	X	4362	-0-	-3140	-0-	4195	3	167	9	N	152	168	1			174
11	7260	X	2726	-0-	-4534	-0-	2598	3	128	9	N	116	171	1			119
12	7502	X	1414	-0-	-6088	-0-	57	1	1324	3	N	30					149
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 69,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8912	-0-	-2465	-0-	63	1	7786	3	Y	966	972	0			77
							1063	9									
02	10276	X	6589	-0-	-3687	-0-	45	1	5550	3	Y	904	893	0			88
							994	9									
03	10819	X	9668	-0-	-1151	-0-	56	1	8004	3	Y	1462	1431	0			119
							1608	9									
04	10470	X	8658	-0-	-1812	-0-	61	1	7439	3	Y	1053	1081	0			91
							1158	9									
05	8897	X	8584	-0-	-313	-0-	44	1	7272	3	Y	1140	1137	0			94
							14	4	1254	9							
06	9360	X	8289	-0-	-1071	-0-	46	1	7085	3	Y	1029	1009	0			114
							26	4	1132	9							
07	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	131	1	7232	3	Y	960	974	0			100
							18	4	1056	9							
08	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	104	1	7273	3	Y	1061	1035	0			126
							2	4	1167	9							
09	8610	X	7496	-0-	-1114	-0-	52	1	6408	3	Y	939	947	0			118
							3	4	1033	9							
10	8587	X	2080	-0-	-6507	-0-	45	1	1401	3	Y	575	529	0			164
							1	4	633	9							
11	8280	X	1869	-0-	-6411	-0-	38	1	1381	3	Y	408	430	0	53	1	89
							1	4	449	9							
12	8556	X	1113	-0-	-7443	-0-	18	1	903	3	Y	174	240	0			23
							1	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 80,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	39	1	1707	3	Y	543	525	0			19
							597	9									
02	2716	X	1901	-0-	-815	-0-	42	1	1258	3	Y	546	552	0			13
							601	9									
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	44	1	3659	3	Y	488	487	0			14
							537	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	52	1	2438	3	Y	560	542	0	16	8	16
							616	9									
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	1899	3	Y	534	525	0			25
							587	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3140	3	Y	560	560	0	3	8	22
							6	4	616	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	Y	620	619	0			23
							1	4	682	9							
08	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	9	1	2532	3	Y	600	603	0			20
							660	9									
09	3630	X	2314	-0-	-1316	-0-	6	1	1733	3	Y	522	531	0			11
							1	4	574	9							
10	3751	X	1570	-0-	-2181	-0-	6	1	1032	3	Y	484	479	0			16
							532	9									
11	3630	X	1490	-0-	-2140	-0-	5	1	969	3	Y	469	473	0			12
							516	9									
*12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	27	1	6059	3	Y	656	645	0			23
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 37,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,582

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	43	1	9292	3	Y	2496	2529	0			51
							2746	9									
02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	38	1	8484	3	Y	2119	2117	0			53
							2331	9									
03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	46	1	9049	3	Y	2302	2284	0			71
							2532	9									
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	47	1	8200	3	Y	2001	2029	0			43
							2201	9									
05	10199	X	10156	-0-	-43	-0-	114	1	7777	3	Y	2057	1963	0			137
							2	4	2263	9							
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	136	1	7206	3	Y	3220	274	0	2919	1	164
							1	4	3542	9							
07	10323	X	10287	-0-	-36	-0-	145	1	6630	3	Y	3189	2141	0	1075	1	137
							4	4	3508	9							
08	10323	X	8937	-0-	-1386	-0-	130	1	5752	3	Y	2777	2857	0			57
							3055	9									
09	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	187	1	6246	3	Y	2591	2589	0			59
							1	4	2850	9							
10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	250	1	9094	3	Y	2401	2408	0			52
							2641	9									
11	9990	X	8936	-0-	-1054	-0-	203	1	6767	3	Y	1787	1792	0			47
							1966	9									
12	10292	X	8381	-0-	-1911	-0-	184	1	5916	3	Y	2074	2057	0			64
							2281	9									

TOTAL GAS PROD: 123,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	17056	-0-		-12332		-0-	37	1	15466	3	N	1412	1440	0			37
									1553	9									
02	26012	X	18674	-0-		-7338		-0-	58	1	16735	3	N	1710	1670	0	8	8	69
									1881	9									
03	28799	X	20465	-0-		-8334		-0-	73	1	18562	3	N	1664	1679	0	6	8	48
									1830	9									
04	26490	X	18964	-0-		-7526		-0-	72	1	17282	3	N	1464	1457	0			55
									1610	9									
05	21793	X	19740	-0-		-2053		-0-	74	1	17967	3	N	1527	1527	0	2	8	53
									19	4	1680	9							
06	20010	X	19889	-0-		-121		-0-	89	1	18287	3	N	1338	1342	0			49
									41	4	1472	9							
07	20553	X	19410	-0-		-1143		-0-	75	1	17904	3	N	1215	1217	0	1	8	46
									94	4	1337	9							
08	20460	X	16435	-0-		-4025		-0-	50	1	15445	3	N	853	860	0	2	8	37
									2	4	938	9							
09	19890	X	12268	-0-		-7622		-0-	43	1	11260	3	N	876	877	0			36
									1	4	964	9							
10	20553	X	12416	-0-		-8137		-0-	56	1	11736	3	N	565	563	0			38
									2	4	622	9							
11	19890	X	9055	-0-		-10835		-0-	64	1	8332	3	N	591	595	0			34
									9	4	650	9							
*12	19619	X	19619	-0-		-0-		-0-	255	1	18304	3	N	952	937	0	2	8	47
									13	4	1047	9							

TOTAL GAS PROD: 203,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,167

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5371	-0-		-1728		-0-	68	1	3841	3	Y	1329	1292	0			114
									1462	9									
02	8907	X	8907	-0-		-0-		-0-	54	1	7526	3	Y	1206	1233	0			87
									1327	9									
03	9041	X	9041	-0-		-0-		-0-	59	1	7540	3	Y	1311	1296	0			102
									1442	9									
04	7865	X	7865	-0-		-0-		-0-	48	1	6408	3	Y	1281	1279	0			104
									1409	9									
05	8711	X	7628	-0-		-1083		-0-	117	1	6090	3	Y	1292	1289	0			107
									1421	9									
06	8822	X	8822	-0-		-0-		-0-	127	1	7424	3	Y	1155	1146	0	14	8	102
									1271	9									
07	14580	X	14580	-0-		-0-		-0-	96	1	13259	3	Y	1114	1129	0			87
									1225	9									
08	8990	X	6442	-0-		-2548		-0-	64	1	5126	3	Y	1108	1073	0	36	8	86
									33	4	1219	9							
09	8700	X	6877	-0-		-1823		-0-	103	1	5510	3	Y	1149	1117	0	3	8	115
									1264	9									
10	9049	X	9049	-0-		-0-		-0-	144	1	7652	3	Y	1139	1136	0			118
									1253	9									
11	8700	X	7548	-0-		-1152		-0-	121	1	6125	3	Y	1183	1166	0			135
									1	4	1301	9							
*12	20663	X	20663	-0-		-0-		-0-	154	1	19297	3	Y	1101	1125	0			111
									1	4	1211	9							

TOTAL GAS PROD: 112,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	28	1	842	3	Y	504	516	0			18
							554	9									
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	3	Y	470	476	0			12
							517	9									
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	27	1	1409	3	Y	421	421	0			12
							463	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	373	374	0			11
							410	9									
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	3	Y	433	424	0			20
							476	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	Y	428	423	0	9	8	16
							4	4	471	9							
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	484	482	0			18
							1	4	532	9							
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4035	3	Y	443	446	0			15
							487	9									
09	2820	N	2184	-0-	-636	-0-	6	1	1691	3	Y	442	448	0			9
							1	4	486	9							
10	2914	X	946	-0-	-1968	-0-	3	1	511	3	Y	393	389	0			13
							432	9									
11	2820	X	577	-0-	-2243	-0-	1	1	200	3	Y	342	346	0			9
							376	9									
12	2914	X	1472	-0-	-1442	-0-	5	1	1040	3	Y	388	383	0			14
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 26,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,121

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	44	1	11609	3	Y	2415	2383	0			86
							2657	9									
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	42	1	9646	3	Y	1904	1943	0			47
							2094	9									
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	33	1	10770	3	Y	1672	1670	0			49
							1839	9									
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	45	1	10310	3	Y	1615	1617	0			47
							1777	9									
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	42	1	11033	3	Y	1616	1588	0			75
							1	4	1778	9							
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	39	1	13104	3	Y	1568	1581	0			62
							23	4	1725	9							
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	39	1	13930	3	Y	1498	1505	0			55
							3	4	1648	9							
08	10788	X	10532	-0-	-256	-0-	32	1	8973	3	Y	1388	1396	0			47
							1527	9									
09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	29	1	7821	3	Y	1415	1433	0			29
							6	4	1557	9							
10	10788	X	7296	-0-	-3492	-0-	31	1	5544	3	Y	1563	1541	0			51
							2	4	1719	9							
11	10440	X	9516	-0-	-924	-0-	39	1	7871	3	Y	1459	1472	0			38
							1	4	1605	9							
12	10788	X	7715	-0-	-3073	-0-	29	1	6477	3	Y	1099	1099	0			38
							1209	9									

TOTAL GAS PROD: 138,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11622	-0-	-871	-0-	124	1	9726	3	Y	1611	1589	0			123
							1772	9									
02	11284	X	9431	-0-	-1853	-0-	110	1	7647	3	Y	1522	1528	0			117
							1674	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	128	1	5446	3	Y	1413	1440	0			90
							1554	9									
04	11700	X	9632	-0-	-2068	-0-	219	1	7014	3	Y	2181	2137	0			134
							2399	9									
05	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	365	1	12442	3	Y	1864	1909	0			89
							18	4	2050	9							
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	305	1	11614	3	Y	1620	1612	0			97
							28	4	1782	9							
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	328	1	9202	3	Y	1710	1703	0			104
							95	4	1881	9							
08	14880	X	10190	-0-	-4690	-0-	319	1	8102	3	Y	1580	1591	0			93
							31	4	1738	9							
09	14400	X	4079	-0-	-10321	-0-	148	1	3289	3	Y	583	646	0			30
							1	4	641	9							
10	14880	X	5436	-0-	-9444	-0-	138	1	4664	3	Y	575	324	0	192	1	60
							1	4	633	9			29	8			
11	13740	X	3010	-0-	-10730	-0-	8	1	2730	3	Y	239	175	0	121	1	3
							9	4	263	9							
12	11501	X	8379	-0-	-3122	-0-	17	1	5934	3	Y	2194	2182	0			15
							15	4	2413	9							

TOTAL GAS PROD: 109,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,092

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13085	-0-	-2632	-0-	128	1	10064	3	Y	2630	2578	0			201
							2893	9									
02	14196	X	10617	-0-	-3579	-0-	124	1	8627	3	Y	1696	1766	0			131
							1866	9									
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	205	1	6707	3	Y	1620	1647	0			104
							1782	9									
04	13980	X	11262	-0-	-2718	-0-	447	1	7893	3	Y	2656	2597	0			163
							2922	9									
05	14446	X	13030	-0-	-1416	-0-	302	1	10319	3	Y	2175	2234	0			104
							16	4	2393	9							
06	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	270	1	10274	3	Y	2084	2063	0			125
							24	4	2292	9							
07	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	364	1	10205	3	Y	2125	2121	0			129
							106	4	2338	9							
08	13020	X	12986	-0-	-34	-0-	407	1	10367	3	Y	1975	1987	0	1	8	116
							39	4	2173	9							
09	12870	X	11028	-0-	-1842	-0-	396	1	8824	3	Y	1642	1673	0			85
							2	4	1806	9							
10	13299	X	12129	-0-	-1170	-0-	280	1	9438	3	Y	2191	1286	0	729	1	237
							1	4	2410	9			24	8			
11	12870	X	12164	-0-	-706	-0-	29	1	9454	3	Y	2408	1768	0	851	1	26
							32	4	2649	9							
*12	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	45	1	15443	3	Y	1949	1962	0			13
							38	4	2144	9							

TOTAL GAS PROD: 148,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8858	-0-	-101	-0-	87	1	6886	3	Y	1714	1686	0			131
							1885	9									
02	8064	X	6957	-0-	-1107	-0-	84	1	5816	3	Y	961	1018	0			74
							1057	9									
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	171	1	2611	3	Y	956	969	0			61
							1052	9									
04	8670	X	4977	-0-	-3693	-0-	317	1	2886	3	Y	1613	1575	0			99
							1774	9									
05	8959	X	8817	-0-	-142	-0-	200	1	6847	3	Y	1600	1623	0			76
							10	4	1760	9							
06	8580	X	7722	-0-	-858	-0-	163	1	6212	3	Y	1211	1214	0			73
							15	4	1332	9							
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	217	1	6084	3	Y	1385	1374	0			84
							63	4	1524	9							
08	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	232	1	5886	3	Y	1338	1338	0	6	8	78
							22	4	1472	9							
09	8520	X	6336	-0-	-2184	-0-	214	1	4770	3	Y	1228	1238	0	5	8	63
							1	4	1351	9							
10	8804	X	4573	-0-	-4231	-0-	103	1	3460	3	Y	918	544	0	336	1	100
							1010	9					1	8			
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	19	1	6147	3	Y	1866	1370	0	576	1	20
							21	4	2053	9							
*12	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	20	1	7103	3	Y	2093	2099	0			14
							18	4	2302	9							

TOTAL GAS PROD: 85,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,883

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	18407	-0-	-2332	-0-	133	1	16358	3	Y	1742	1739	0			138
							1916	9									
02	18732	X	15719	-0-	-3013	-0-	113	1	13838	3	Y	1607	1589	0			156
							1768	9									
03	20026	X	15735	-0-	-4291	-0-	98	1	13856	3	Y	1619	1643	0			132
							1781	9									
04	19380	X	15099	-0-	-4281	-0-	109	1	13132	3	Y	1689	1675	0			146
							1858	9									
05	18848	X	14383	-0-	-4465	-0-	77	1	12513	3	Y	1609	1623	0			132
							23	4	1770	9							
06	17820	X	14050	-0-	-3770	-0-	81	1	12381	3	Y	1403	1379	0			156
							45	4	1543	9							
07	15872	X	13985	-0-	-1887	-0-	220	1	12175	3	Y	1417	1425	0			148
							31	4	1559	9							
08	15748	X	14050	-0-	-1698	-0-	176	1	12253	3	Y	1471	1444	0			175
							3	4	1618	9							
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	106	1	13161	3	Y	1334	1341	0			168
							6	4	1467	9							
10	14508	X	8692	-0-	-5816	-0-	241	1	7553	3	Y	812	748	0			232
							5	4	893	9							
11	14040	X	9603	-0-	-4437	-0-	217	1	8031	3	Y	1224	1029	0	160	1	267
							9	4	1346	9							
12	15221	X	11580	-0-	-3641	-0-	195	1	9993	3	Y	1258	1356	0			169
							8	4	1384	9							

TOTAL GAS PROD: 166,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13182	-0-	-3093	-0-	288	1	10782	3	Y	1920	1820	0			265
							2112	9									
02	14700	X	13947	-0-	-753	-0-	205	1	11985	3	Y	1597	1567	0			295
							1757	9									
03	14539	X	12782	-0-	-1757	-0-	162	1	10856	3	Y	1604	1751	0			148
							1764	9									
04	14040	X	6850	-0-	-7190	-0-	489	1	4580	3	Y	1619	1599	0			168
							1781	9									
05	15438	X	8232	-0-	-7206	-0-	291	1	6210	3	Y	1574	1618	0			124
							1731	9									
06	14940	X	9465	-0-	-5475	-0-	310	1	7207	3	Y	1771	1739	0			156
							1948	9									
07	15438	X	9318	-0-	-6120	-0-	306	1	7207	3	Y	1641	1586	0			211
							1805	9									
08	12772	X	8702	-0-	-4070	-0-	181	1	6792	3	Y	1572	1605	0	85	8	93
							1729	9									
09	9480	X	5616	-0-	-3864	-0-	133	1	4209	3	Y	1158	1145	0	2	8	104
							1274	9									
10	9796	X	5481	-0-	-4315	-0-	110	1	4429	3	Y	856	852	0	10	8	98
							942	9									
11	9480	X	5608	-0-	-3872	-0-	178	1	5094	3	Y	305	370	0			33
							336	9									
12	9331	X	4677	-0-	-4654	-0-	133	1	4544	3	Y	-0-	33	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,617

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	561	181	1			382
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	795	974	1			203
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	95	1	1213	3	Y	1166	1062	1			307
							1283	9									
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	1008	1142	1			173
							1109	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	154	1	3048	3	Y	1681	1444	1			410
							1849	9									
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	174	1	5778	3	Y	2209	2287	1			332
							2430	9									
07	3100	N	7670	-0-	4570	4570	179	1	5449	3	Y	1856	1846	1			342
							2042	9									
08	7580	X	3010	-0-	-4570	-0-	114	1	2124	3	Y	702	871	1			173
							772	9									
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	50	1	6245	3	Y	2445	2318	1			300
							2690	9									
10	2945	X	954	-0-	-1991	-0-	18	1	588	3	Y	316	403	1			213
							348	9									
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	53	1	4205	3	Y	2344	2104	1			453
							2578	9									
*12	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	99	1	6442	3	Y	1946	1892	1			507
							2141	9									

TOTAL GAS PROD: 54,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	3222	3	1002	9	N	911	1013	1			114
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	1127	861	1			380
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4467	3	910	9	N	827	859	1			348
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4376	3	1026	9	N	933	679	1			602
05	4216	X	2870	-0-	-1346	-0-	2355	3	515	9	N	468	880	1			190
06	4080	X	40	-0-	-4040	-0-	40	3			N	-0-					190
07	4960	X	43	-0-	-4917	-0-	43	3			N	-0-					190
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	4457	3	1894	9	N	1722	1722	1			190
09	4800	X	4491	-0-	-309	-0-	3382	3	1109	9	N	1008	1007	1			191
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4113	3	1123	9	N	1021	1050	1	8	8	154
11	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	3693	3	1005	9	N	914	860	1			208
12	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	3784	3	991	9	N	901	804	1			305

TOTAL GAS PROD: 43,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,832

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	128	1	3718	3	Y	41	40	0			6
							45	9									
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	1975	3	Y	23	25	0			4
							25	9									
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	29	1	7989	3	Y	6	9	0			1
							7	9									
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	131	118	0			14
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	310	1	6611	3	Y	599	566	0			47
							659	9									
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	270	1	6297	3	Y	422	432	0			37
							464	9									
07	8029	X	4609	-0-	-3420	-0-	184	1	4325	3	Y	91	116	0			12
							100	9									
08	8029	X	4633	-0-	-3396	-0-	118	1	4424	3	Y	83	27	0	67	8	1
							91	9									
09	7350	X	4557	-0-	-2793	-0-	139	1	4415	3	Y	3	3	0	1	8	-0-
							3	9									
10	7595	X	505	-0-	-7090	-0-	12	1	484	3	Y	8	1	0	7	8	-0-
							9	9									
11	7020	X	2567	-0-	-4453	-0-	72	1	2060	3	Y	395	353	0			42
							435	9									
12	4712	X	1420	-0-	-3292	-0-	26	1	904	3	Y	445	435	0			52
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 46,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	15242	-0-	-4474	-0-	230	1	13820	3	Y	1084	1059	0			77
							1192	9									
02	18452	X	13245	-0-	-5207	-0-	218	1	12045	3	Y	893	855	0	25	1	90
							982	9									
03	20429	X	18560	-0-	-1869	-0-	335	1	17213	3	Y	920	930	0			80
							1012	9									
04	19770	X	9495	-0-	-10275	-0-	172	1	8378	3	Y	859	890	0			49
							945	9									
05	18817	X	10912	-0-	-7905	-0-	157	1	9734	3	Y	928	894	0			83
							1021	9									
06	17970	X	13072	-0-	-4898	-0-	196	1	12038	3	Y	762	791	0			54
							838	9									
07	18569	X	15461	-0-	-3108	-0-	247	1	14409	3	Y	732	735	0	1	8	50
							805	9									
08	18569	X	13320	-0-	-5249	-0-	209	1	12399	3	Y	647	659	0			38
							712	9									
09	13080	X	12972	-0-	-108	-0-	222	1	12064	3	Y	624	611	0			51
							686	9									
10	15469	X	13453	-0-	-2016	-0-	261	1	12381	3	Y	737	711	0	4	8	73
							811	9									
11	14970	X	14169	-0-	-801	-0-	309	1	12995	3	Y	786	790	0			69
							865	9									
12	15469	X	13099	-0-	-2370	-0-	303	1	11953	3	Y	766	768	0			67
							843	9									

TOTAL GAS PROD: 163,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,738

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6596	-0-	-2797	-0-	127	1	5711	3	Y	689	646	0			78
							758	9									
02	8484	X	6140	-0-	-2344	-0-	95	1	4848	3	Y	1088	1033	0			133
							1197	9									
03	9393	X	8095	-0-	-1298	-0-	136	1	6884	3	Y	977	996	0			114
							1075	9									
04	8580	X	7230	-0-	-1350	-0-	131	1	6250	3	Y	772	819	0			67
							849	9									
05	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	143	1	5588	3	Y	721	715	0			73
							793	9									
06	7830	X	4609	-0-	-3221	-0-	86	1	3812	3	Y	645	610	0			108
							1	4	710	9							
07	8091	X	3931	-0-	-4160	-0-	53	1	3049	3	Y	752	774	0			86
							2	4	827	9							
08	8091	X	5523	-0-	-2568	-0-	104	1	4487	3	Y	846	817	0	32	8	83
							1	4	931	9							
09	7230	X	6379	-0-	-851	-0-	148	1	5272	3	Y	870	824	0	18	8	111
							2	4	957	9							
10	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	247	1	5266	3	Y	796	804	0	6	8	97
							1	4	876	9							
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	278	1	5072	3	Y	782	809	0			70
							1	4	860	9							
12	6603	X	6170	-0-	-433	-0-	169	1	5054	3	Y	860	828	0			102
							1	4	946	9							

TOTAL GAS PROD: 73,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,798

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	14088	-0-		-172	-0-	250	1	12317	3	Y	1383	1232	0			191
								1521	9									
02	12880	X	10867	-0-		-2013	-0-	144	1	9535	3	Y	1080	1071	0			200
								1188	9									
03	11997	X	11423	-0-		-574	-0-	114	1	10101	3	Y	1098	1197	0			101
								1208	9									
04	13620	X	6054	-0-		-7566	-0-	333	1	4599	3	Y	1020	1015	0			106
								1122	9									
05	14074	X	6429	-0-		-7645	-0-	243	1	5186	3	Y	909	943	0			72
								1000	9									
06	13620	X	6104	-0-		-7516	-0-	225	1	5232	3	Y	588	608	0			52
								647	9									
07	12028	X	6406	-0-		-5622	-0-	235	1	5530	3	Y	583	560	0			75
								641	9									
08	11408	X	6149	-0-		-5259	-0-	131	1	4909	3	Y	1008	957	0	67	8	59
								1109	9									
09	6210	X	5433	-0-		-777	-0-	135	1	4264	3	Y	940	910	0	5	8	84
								1034	9									
10	6417	X	6317	-0-		-100	-0-	139	1	5627	3	Y	501	517	0	11	8	57
								551	9									
11	6210	X	5715	-0-		-495	-0-	168	1	4824	3	Y	657	643	0			71
								723	9									
12	6417	X	5176	-0-		-1241	-0-	122	1	4165	3	Y	808	784	0			95
								889	9									

TOTAL GAS PROD: 90,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,575

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	24	-0-		-6641	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	18888	X	18888	-0-		-0-	-0-	343	1	16547	3	Y	1816	1594	0			222
								1998	9									
03	10387	X	10387	-0-		-0-	-0-	204	1	8688	3	Y	1359	1422	0			159
								1495	9									
04	10457	X	10457	-0-		-0-	-0-	231	1	9086	3	Y	1036	1105	0			90
								1140	9									
05	12494	X	12494	-0-		-0-	-0-	277	1	10842	3	Y	1250	1213	0			127
								1375	9									
06	7524	X	7524	-0-		-0-	-0-	143	1	6305	3	Y	976	939	0			164
								2	4	1074	9							
07	13268	X	4116	-0-		-9152	-0-	50	1	2932	3	Y	1029	1075	0			118
								2	4	1132	9							
08	12493	X	11918	-0-		-575	-0-	244	1	10542	3	Y	1028	1041	0			105
								1	4	1131	9							
09	12090	X	8921	-0-		-3169	-0-	215	1	7671	3	Y	939	922	0			122
								2	4	1033	9							
10	12493	X	8803	-0-		-3690	-0-	358	1	7621	3	Y	747	777	0	1	8	91
								2	4	822	9							
11	11520	X	8423	-0-		-3097	-0-	376	1	6846	3	Y	1091	1084	0			98
								1	4	1200	9							
12	11904	X	4101	-0-		-7803	-0-	101	1	3017	3	Y	893	885	0			106
								1	4	982	9							

TOTAL GAS PROD: 106,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	5414	-0-	-4072	-0-	18	1	3935	3	Y	1328	1385	0			27
							1461	9									
02	8568	X	6455	-0-	-2113	-0-	21	1	4738	3	Y	1542	1531	0			38
							1696	9									
03	9486	X	6726	-0-	-2760	-0-	26	1	5036	3	Y	1513	1505	0			46
							1664	9									
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	41	1	7213	3	Y	3301	3275	0			72
							3631	9									
05	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	130	1	8880	3	Y	3998	3804	0			266
							3	4	4398	9							
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	251	1	13285	3	Y	1126	95	0	1234	1	57
							2	4	1239	9			6	8			
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	220	1	10084	3	Y	1110	745	0	374	1	48
							6	4	1221	9							
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	200	1	8893	3	Y	966	994	0			20
							1063	9									
09	8730	X	4562	-0-	-4168	-0-	75	1	2489	3	Y	1815	1794	0			41
							1	4	1997	9							
10	9021	X	4182	-0-	-4839	-0-	42	1	1515	3	Y	2386	2376	0			51
							2625	9									
11	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	320	1	10664	3	Y	2379	2367	0			63
							1	4	2617	9							
*12	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	330	1	10610	3	Y	2389	2378	0			74
							1	4	2628	9							

TOTAL GAS PROD: 115,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,853

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	25131	-0-	-14208	-0-	62	1	23189	3	Y	1709	1721	0			36
							1880	9									
02	35532	X	21486	-0-	-14046	-0-	52	1	20015	3	Y	1290	1297	0			29
							1419	9									
03	36983	X	28344	-0-	-8639	-0-	154	1	26695	3	Y	1359	1307	0			81
							1495	9									
04	35790	X	32556	-0-	-3234	-0-	90	1	29056	3	Y	3100	3103	0	39	1	39
							3410	9									
05	36983	X	33994	-0-	-2989	-0-	104	1	28974	3	Y	4455	4409	0			85
							15	4	4901	9							
06	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	36	1	27047	3	Y	1731	1776	0			40
							15	4	1904	9							
07	33635	X	29699	-0-	-3936	-0-	33	1	27924	3	Y	1579	1591	0			28
							5	4	1737	9							
08	34007	X	28157	-0-	-5850	-0-	33	1	26456	3	Y	1510	1493	0	22	8	23
							7	4	1661	9							
09	32910	X	10587	-0-	-22323	-0-	12	1	9833	3	Y	670	650	0	26	1	11
							5	4	737	9			6	8			
10	34007	X	16038	-0-	-17969	-0-	18	1	14889	3	Y	1026	906	0	115	8	16
							2	4	1129	9							
11	29010	X	14487	-0-	-14523	-0-	16	1	13888	3	Y	530	536	0			10
							583	9									
12	29698	X	14675	-0-	-15023	-0-	18	1	14033	3	Y	566	569	0			7
							1	4	623	9							

TOTAL GAS PROD: 284,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	22621	-0-	-4101	-0-	50	1	20524	3	Y	1861	1884	0			48
							2047	9									
02	24136	X	20357	-0-	-3779	-0-	64	1	18461	3	Y	1665	1645	0			68
							1832	9									
03	30938	X	18879	-0-	-12059	-0-	68	1	17058	3	Y	1594	1616	0			46
							1753	9									
04	29940	X	16601	-0-	-13339	-0-	62	1	15076	3	Y	1330	1326	0			50
							1463	9									
05	30938	X	19177	-0-	-11761	-0-	72	1	17546	3	Y	1401	1402	0			49
							18	4	1541	9							
06	21900	X	19205	-0-	-2695	-0-	85	1	17464	3	Y	1470	1466	0			53
							39	4	1617	9							
07	19499	X	18700	-0-	-799	-0-	72	1	17042	3	Y	1360	1362	0			51
							90	4	1496	9							
08	19189	X	13587	-0-	-5602	-0-	41	1	12665	3	Y	800	816	0			35
							1	4	880	9							
09	18870	X	12850	-0-	-6020	-0-	45	1	11723	3	Y	983	977	0			41
							1	4	1081	9							
10	19499	X	7913	-0-	-11586	-0-	35	1	7248	3	Y	572	574	0			39
							1	4	629	9							
11	18870	X	2124	-0-	-16746	-0-	14	1	1865	3	Y	221	247	0			13
							2	4	243	9							
12	18693	X	6326	-0-	-12367	-0-	70	1	5090	3	Y	1056	1017	0			52
							4	4	1162	9							

TOTAL GAS PROD: 178,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,313

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9678	-0-	-2040	-0-	33	1	7137	3	Y	2280	2290	0			47
							2508	9									
02	10584	X	8218	-0-	-2366	-0-	29	1	6461	3	Y	1571	1579	0			39
							1728	9									
03	11160	X	8967	-0-	-2193	-0-	35	1	6898	3	Y	1849	1831	0			57
							2034	9									
04	9480	X	9053	-0-	-427	-0-	41	1	7224	3	Y	1625	1647	0			35
							1788	9									
05	9672	X	9536	-0-	-136	-0-	114	1	7763	3	Y	1506	1441	0			100
							2	4	1657	9							
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	147	1	7773	3	Y	2184	186	0	1987	1	111
							1	4	2402	9							
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	145	1	6664	3	Y	2170	1454	0	730	1	93
							4	4	2387	9			4	8			
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	136	1	6073	3	Y	1884	1938	0			39
							2072	9									
09	7710	X	7377	-0-	-333	-0-	158	1	5286	3	Y	1756	1754	0	1	8	40
							1	4	1932	9							
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	176	1	6384	3	Y	1795	1796	0			39
							1975	9									
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	244	1	8104	3	Y	1663	1658	0			44
							1	4	1829	9							
*12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	266	1	8561	3	Y	1851	1838	0			57
							2036	9									

TOTAL GAS PROD: 110,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	16579	-0-		-4594		-0-	35	1	14956	3	Y	1444	1470	1			113
									1588	9									
02	19124	X	14733	-0-		-4391		-0-	17	1	13531	3	Y	1077	1003	1			187
									1185	9									
03	18104	X	15524	-0-		-2580		-0-	29	1	14200	3	Y	1177	1173	1			191
									1295	9									
04	17520	X	13850	-0-		-3670		-0-	39	1	12722	3	Y	990	1061	1			120
									1089	9									
05	18104	X	15770	-0-		-2334		-0-	43	1	14631	3	Y	992	1013	1			99
									5	4	1091	9							
06	16050	X	12780	-0-		-3270		-0-	34	1	11768	3	Y	889	933	1			55
									978	9									
07	16306	X	12849	-0-		-3457		-0-	38	1	11694	3	Y	1015	955	1			115
									1117	9									
08	15779	X	11798	-0-		-3981		-0-	39	1	10737	3	Y	925	952	1			88
									4	4	1018	9							
09	15270	X	11898	-0-		-3372		-0-	36	1	10993	3	Y	790	839	1	9	8	30
									869	9									
10	15779	X	11487	-0-		-4292		-0-	56	1	10585	3	Y	768	751	1	2	8	45
									1	4	845	9							
11	14540	X	14540	-0-		-0-		-0-	89	1	13461	3	Y	900	851	1	4	8	90
									990	9									
12	12834	X	12153	-0-		-681		-0-	63	1	11415	3	Y	614	641	1	1	8	62
									675	9									

TOTAL GAS PROD: 163,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,581

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	15047	-0-		-6870		-0-	32	1	13683	3	Y	1211	1248	1	2	8	95
									1332	9									
02	19796	X	13510	-0-		-6286		-0-	16	1	12373	3	Y	1019	937	1			177
									1121	9									
03	16554	X	14757	-0-		-1797		-0-	28	1	13587	3	Y	1038	1044	1	3	8	168
									1142	9									
04	16020	X	13434	-0-		-2586		-0-	39	1	12388	3	Y	915	972	1			111
									1007	9									
05	16554	X	13087	-0-		-3467		-0-	36	1	12097	3	Y	864	889	1			86
									4	4	950	9							
06	14550	X	12855	-0-		-1695		-0-	34	1	11920	3	Y	819	854	1			51
									901	9									
07	14353	X	11547	-0-		-2806		-0-	34	1	10567	3	Y	860	814	1			97
									946	9									
08	14353	X	9403	-0-		-4950		-0-	31	1	8403	3	Y	878	891	1			84
									3	4	966	9							
09	13440	X	9882	-0-		-3558		-0-	29	1	9009	3	Y	767	818	1	4	8	29
									844	9									
10	13299	X	8040	-0-		-5259		-0-	38	1	7166	3	Y	759	744	1			44
									1	4	835	9							
11	12870	X	7133	-0-		-5737		-0-	41	1	6259	3	Y	757	725	1			76
									833	9									
12	11532	X	5180	-0-		-6352		-0-	26	1	4629	3	Y	477	502	1	3	8	48
									525	9									

TOTAL GAS PROD: 133,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	14945	-0-		-59	-0-	41 2778	1 9	12126	3	Y	2525	2506	0	9	8	104
02	13552	X	12086	-0-		-1466	-0-	36 2569	1 9	9481	3	Y	2335	2282	0	3	8	154
03	14663	X	11857	-0-		-2806	-0-	32 2376	1 9	9449	3	Y	2160	2221	0	18	8	75
04	14460	X	11306	-0-		-3154	-0-	33 2180	1 9	9093	3	Y	1982	1943	0	22	8	92
05	14942	X	11940	-0-		-3002	-0-	34 2285	1 9	9621	3	Y	2077	2021	0	8	8	140
06	14460	X	10663	-0-		-3797	-0-	31 2021	1 9	8611	3	Y	1837	1855	0	2	8	120
07	10354	X	10210	-0-		-144	-0-	32 1807	1 9	8371	3	Y	1643	1639	0	14	8	110
08	10354	X	9821	-0-		-533	-0-	36 1812	1 9	7973	3	Y	1647	1641	0	2	8	114
09	10066	X	10066	-0-		-0-	-0-	49 1763	1 9	8254	3	Y	1603	1586	0	17	8	114
10	10763	X	10763	-0-		-0-	-0-	73 1993	1 9	8697	3	Y	1812	1809	0	2	8	115
11	10020	X	9352	-0-		-668	-0-	83 1711	1 9	7558	3	Y	1555	1580	0			90
12	10354	X	9508	-0-		-846	-0-	90 1656	1 9	7762	3	Y	1505	1468	0	28	8	99

TOTAL GAS PROD: 132,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,681

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	19621	-0-		-3660	-0-	52 4147	1 9	15422	3	Y	3770	3745	0			156
02	21028	X	16019	-0-		-5009	-0-	49 3147	1 9	12823	3	Y	2861	2827	0	1	8	189
03	20398	X	16382	-0-		-4016	-0-	46 2980	1 9	13356	3	Y	2709	2803	0			95
04	19530	X	15310	-0-		-4220	-0-	44 2980	1 9	12286	3	Y	2709	2676	0			128
05	19623	X	16579	-0-		-3044	-0-	47 3039	1 9	13493	3	Y	2763	2704	0			187
06	18990	X	14979	-0-		-4011	-0-	45 2647	1 9	12287	3	Y	2406	2435	0			158
07	14322	X	13922	-0-		-400	-0-	44 2413	1 9	11465	3	Y	2194	2204	0			148
08	14322	X	12145	-0-		-2177	-0-	44 2372	1 9	9729	3	Y	2156	2154	0			150
09	13860	X	11357	-0-		-2503	-0-	54 2210	1 9	9093	3	Y	2009	2015	0			144
10	15853	X	15853	-0-		-0-	-0-	110 2715	1 9	13028	3	Y	2468	2455	0			157
11	14334	X	14334	-0-		-0-	-0-	129 2444	1 9	11761	3	Y	2222	2250	0			129
*12	15558	X	15558	-0-		-0-	-0-	148 2583	1 9	12827	3	Y	2348	2319	0			158

TOTAL GAS PROD: 182,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	228	1	8465	3	Y	2635	2578	0			223
							2899	9									
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	172	1	6420	3	Y	2275	2287	0			211
							2503	9									
03	9796	X	912	-0-	-8884	-0-	38	1	536	3	Y	307	444	0			74
							338	9									
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	3	31	0			46
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	9					55
06	9480	X	1181	-0-	-8299	-0-	192	1	715	3	Y	248	115	0			188
							1	4	273	9							
07	5177	X	2374	-0-	-2803	-0-	344	1	1162	3	Y	789	831	0			146
							868	9									
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	486	1	1323	3	Y	-0-	146	0			-0-
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	286	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2387	X	1303	-0-	-1084	-0-	222	1	1064	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
11	2310	X	1741	-0-	-569	-0-	485	1	1242	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	848	1	3274	3	Y	16	16	0			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 35,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,310

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54560	X	48204	-0-	-6356	-0-	118	1	45009	3	Y	2797	2807	0			81
							3077	9									
02	49280	X	43313	-0-	-5967	-0-	101	1	40322	3	Y	2627	2634	0			74
							2890	9									
03	51460	X	46495	-0-	-4965	-0-	99	1	43352	3	Y	2767	2732	0			109
							3044	9									
04	49800	X	42612	-0-	-7188	-0-	236	1	40366	3	Y	1827	1876	0			60
							2010	9									
05	51460	X	40768	-0-	-10692	-0-	419	1	38408	3	Y	1761	1758	0			63
							4	4	1937	9							
06	46650	X	23813	-0-	-22837	-0-	96	1	22515	3	Y	1080	1087	0			56
							14	4	1188	9							
07	43865	X	28806	-0-	-15059	-0-	91	1	26920	3	Y	1614	1586	0			84
							20	4	1775	9							
08	43865	X	32942	-0-	-10923	-0-	100	1	30578	3	Y	2050	2041	0	9	8	84
							9	4	2255	9							
09	42450	X	30705	-0-	-11745	-0-	85	1	29701	3	Y	833	867	0			50
							3	4	916	9							
10	40765	X	20142	-0-	-20623	-0-	76	1	19588	3	Y	425	444	0			31
							10	4	468	9							
11	31890	X	30948	-0-	-942	-0-	107	1	29682	3	Y	1052	990	0			93
							2	4	1157	9							
12	32953	X	27921	-0-	-5032	-0-	89	1	26731	3	Y	995	1041	0			47
							6	4	1095	9							

TOTAL GAS PROD: 416,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,828

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78089	X	66471	-0-	-11618	-0-	169	1	64243	3	Y	1872	1908	0			56
							2059	9									
02	70532	X	60599	-0-	-9933	-0-	146	1	58657	3	Y	1633	1631	0			58
							1796	9									
03	76322	X	64798	-0-	-11524	-0-	142	1	62589	3	Y	1879	1829	0			108
							2067	9									
04	73860	X	37045	-0-	-36815	-0-	208	1	35583	3	Y	1140	1201	0			47
							1254	9									
05	73408	X	53757	-0-	-19651	-0-	560	1	51279	3	Y	1740	1709	0			78
							4	4	1914	9							
06	64920	X	27652	-0-	-37268	-0-	113	1	26489	3	Y	940	951	0			67
							16	4	1034	9							
07	64015	X	15482	-0-	-48533	-0-	49	1	14519	3	Y	821	822	0			66
							11	4	903	9							
08	64015	X	24599	-0-	-39416	-0-	78	1	23620	3	Y	813	833	0			46
							7	4	894	9							
09	52020	X	29786	-0-	-22234	-0-	83	1	28886	3	Y	740	743	0			43
							3	4	814	9							
10	53754	X	27648	-0-	-26106	-0-	104	1	26543	3	Y	898	876	0			65
							13	4	988	9							
11	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	115	1	31877	3	Y	1418	1357	0			126
							2	4	1560	9							
*12	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	107	1	32214	3	Y	1268	1334	0			60
							8	4	1395	9							

TOTAL GAS PROD: 475,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,162

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	22535	-0-	-15812	-0-	16	1	19890	3	Y	2390	2412	0			51
							2629	9									
02	34636	X	21962	-0-	-12674	-0-	18	1	19341	3	Y	2366	2360	0			57
							2603	9									
03	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	34	1	40172	3	Y	2595	2589	0			63
							2855	9									
04	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	34	1	38545	3	Y	2337	2356	0			44
							2571	9									
05	24304	X	8452	-0-	-15852	-0-	23	1	7851	3	Y	525	544	0			25
							578	9									
06	37770	X	-0-	-0-	-37770	-0-					Y	122	114	0			33
07	42377	X	22028	-0-	-20349	-0-	9	1	19413	3	Y	2368	2375	0			26
							1	4	2605	9							
08	42377	X	28210	-0-	-14167	-0-	19	1	26213	3	Y	1796	1796	0			26
							2	4	1976	9							
09	41010	X	32873	-0-	-8137	-0-	22	1	31905	3	Y	836	853	0			9
							26	4	920	9							
10	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	26	1	29076	3	Y	930	926	0			13
							2	4	1023	9							
11	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	26	1	33855	3	Y	1130	1114	0			29
							17	4	1243	9							
*12	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	25	1	33269	3	Y	1109	1119	0			19
							22	4	1220	9							

TOTAL GAS PROD: 320,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,504

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	22010	X	17248	-0-		-4762		-0-	30	1	14457	3	Y	2510	2524	1			113
									2761	9									
02	19880	X	16613	-0-		-3267		-0-	29	1	13943	3	Y	2401	2334	1			180
									2641	9									
03	18166	X	17068	-0-		-1098		-0-	35	1	14268	3	Y	2514	2516	1	2	8	176
									2765	9									
04	17580	X	14484	-0-		-3096		-0-	33	1	12019	3	Y	2211	2270	1			117
									2432	9									
05	18383	X	16102	-0-		-2281		-0-	38	1	13657	3	Y	2188	2183	1			122
									2407	9									
06	17790	X	15625	-0-		-2165		-0-	28	1	13108	3	Y	2263	2157	1			228
									2489	9									
07	15764	X	15764	-0-		-0-		-0-	32	1	13566	3	Y	1969	2114	1			83
									2166	9									
08	15717	X	15145	-0-		-572		-0-	36	1	13164	3	Y	1765	1718	1			130
									3	4	1942	9							
09	15210	X	8029	-0-		-7181		-0-	25	1	7762	3	Y	218	303	1	4	8	41
									2	4	240	9							
10	15717	X	14174	-0-		-1543		-0-	94	1	12654	3	Y	1296	1260	1			77
									1426	9									
11	15210	X	12352	-0-		-2858		-0-	113	1	10425	3	Y	1645	1305	1	14	8	403
									4	4	1810	9							
12	15717	X	11550	-0-		-4167		-0-	31	1	8427	3	Y	2787	2884	1	246	8	60
									26	4	3066	9							

TOTAL GAS PROD: 174,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,767

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	21731	X	19362	-0-		-2369		-0-	33	1	16282	3	Y	2770	2804	1			125
									3047	9									
02	19628	X	17400	-0-		-2228		-0-	31	1	14489	3	Y	2618	2547	1			196
									2880	9									
03	21235	X	18624	-0-		-2611		-0-	38	1	15822	3	Y	2513	2533	1			176
									2764	9									
04	20550	X	16232	-0-		-4318		-0-	37	1	13460	3	Y	2486	2531	1			131
									2735	9									
05	21235	X	17724	-0-		-3511		-0-	42	1	15082	3	Y	2364	2364	1			131
									2600	9									
06	18750	X	16591	-0-		-2159		-0-	30	1	14046	3	Y	2286	2186	1			231
									2515	9									
07	17329	X	16774	-0-		-555		-0-	34	1	14522	3	Y	2016	2162	1			85
									2218	9									
08	17329	X	15978	-0-		-1351		-0-	37	1	13676	3	Y	2056	1989	1			152
									3	4	2262	9							
09	16770	X	503	-0-		-16267		-0-	1	1	468	3	Y	31	177	1			6
									34	9									
10	17329	X	-0-	-0-		-17329		-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	16590	X	-0-	-0-		-16590		-0-					Y	-0-					-0-
12	16771	X	2094	-0-		-14677		-0-	4	1	1120	3	Y	879	858	1			21
									3	4	967	9							

TOTAL GAS PROD: 141,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	18321	X	16907	-0-		-1414		-0-	30 2523	1 9	14354	3	Y	2294	2344	1			103
02	16548	X	15027	-0-		-1521		-0-	26 2477	1 9	12524	3	Y	2252	2186	1			169
03	18321	X	16191	-0-		-2130		-0-	33 2610	1 9	13548	3	Y	2373	2376	1			166
04	17730	X	13760	-0-		-3970		-0-	31 2498	1 9	11231	3	Y	2271	2317	1			120
05	18321	X	15339	-0-		-2982		-0-	36 2518	1 9	12785	3	Y	2289	2282	1			127
06	16350	X	14228	-0-		-2122		-0-	25 2311	1 9	11892	3	Y	2101	2016	1			212
07	15996	X	13779	-0-		-2217		-0-	27 2022	1 9	11730	3	Y	1838	1972	1			78
08	15996	X	14859	-0-		-1137		-0-	34 2	1 4	12322 2501	3 9	Y	2274	2184	1			168
09	14850	X	324	-0-		-14526		-0-	1 33	1 9	290	3	Y	30	192	1			6
10	15345	X	-0-	-0-		-15345		-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	14370	X	-0-	-0-		-14370		-0-					Y	-0-					-0-
12	14849	X	2252	-0-		-12597		-0-	4 4	1 4	1301 943	3 9	Y	857	837	1			20

TOTAL GAS PROD: 122,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,579

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	17946	X	17946	-0-		-0-		-0-	100 2921	1 9	14925	3	Y	2655	2709	1			84
02	6817	X	6817	-0-		-0-		-0-	33 3210	1 9	3574	3	Y	2918	2879	1			123
03	10509	X	7329	-0-		-3180		-0-	30 3189	1 9	4110	3	Y	2899	2934	1			88
04	10170	X	5337	-0-		-4833		-0-	16 3014	1 9	2307	3	Y	2740	2761	1			67
05	10509	X	10411	-0-		-98		-0-	32 2754	1 9	7625	3	Y	2504	2456	1			115
06	10170	X	7657	-0-		-2513		-0-	114 2113	1 9	5430	3	Y	1921	1940	1			96
07	11190	X	11190	-0-		-0-		-0-	31 1854	1 9	9305	3	Y	1685	1702	1			79
08	8866	X	4728	-0-		-4138		-0-	11 1917	1 9	2800	3	Y	1743	1751	1			71
09	8580	X	3495	-0-		-5085		-0-	8 1737	1 9	1750	3	Y	1579	1558	1			92
10	10612	X	10612	-0-		-0-		-0-	44 2551	1 9	8017	3	Y	2319	2336	1	2	8	73
11	10615	X	10615	-0-		-0-		-0-	89 1971	1 9	8555	3	Y	1792	1757	1			108
*12	9556	X	9556	-0-		-0-		-0-	45 2390	1 9	7121	3	Y	2173	2193	1			88

TOTAL GAS PROD: 105,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57319	X	50895	-0-	-6424	-0-	129	1	49070	3	Y	1542	1559	0	46
							1696	9							
02	51772	X	44039	-0-	-7733	-0-	106	1	42479	3	Y	1322	1321	0	47
							1454	9							
03	55180	X	47705	-0-	-7475	-0-	105	1	45905	3	Y	1541	1500	0	88
							1695	9							
04	50040	X	44407	-0-	-5633	-0-	249	1	42680	3	Y	1344	1376	0	56
							1478	9							
05	51336	X	43231	-0-	-8105	-0-	450	1	41240	3	Y	1397	1391	0	62
							4	4	1537	9					
06	49260	X	27611	-0-	-21649	-0-	113	1	26709	3	Y	702	714	0	50
							17	4	772	9					
07	47151	X	42888	-0-	-4263	-0-	140	1	41712	3	Y	913	890	0	73
							32	4	1004	9					
08	47151	X	32967	-0-	-14184	-0-	105	1	31955	3	Y	815	842	0	46
							10	4	897	9					
09	44400	X	34163	-0-	-10237	-0-	95	1	33283	3	Y	710	715	0	41
							4	4	781	9					
10	43245	X	28434	-0-	-14811	-0-	107	1	27404	3	Y	827	808	0	60
							13	4	910	9					
11	41490	X	32751	-0-	-8739	-0-	113	1	31446	3	Y	1083	1047	0	96
							1	4	1191	9					
12	42873	X	29937	-0-	-12936	-0-	96	1	28957	3	Y	797	855	0	38
							7	4	877	9					

TOTAL GAS PROD: 459,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,993

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	13498	-0-	-266	-0-	273	1	10128	3	Y	2815	2798	0	238
							3097	9							
02	12432	X	11239	-0-	-1193	-0-	231	1	8618	3	Y	2173	2209	0	202
							2390	9							
03	13764	X	2645	-0-	-11119	-0-	180	1	1768	3	Y	634	683	0	153
							697	9							
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	2	64	0	91
05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	47			138
06	13050	X	2660	-0-	-10390	-0-	512	1	1906	3	Y	219	191	0	166
							1	4	241	9					
07	8897	X	7901	-0-	-996	-0-	1539	1	5179	3	Y	1074	1041	0	199
							2	4	1181	9					
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1285	1	3498	3	Y	1668	1581	0	286
							1	4	1835	9					
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	609	1	2731	3	Y	1409	1425	0	270
							1	4	1550	9					
10	7905	X	5719	-0-	-2186	-0-	658	1	3144	3	Y	1742	1781	0	231
							1	4	1916	9					
11	7650	X	4994	-0-	-2656	-0-	963	1	2468	3	Y	1421	1407	0	245
							1563	9							
12	7905	X	5643	-0-	-2262	-0-	750	1	2898	3	Y	1814	1799	0	260
							1995	9							

TOTAL GAS PROD: 65,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	9902	-0-	-6776	-0-	52	1	8039	3	Y	1646	1639	1			42
							1811	9									
02	15064	X	9573	-0-	-5491	-0-	20	1	8026	3	Y	1388	1349	1	40	8	41
							1527	9									
03	14725	X	9755	-0-	-4970	-0-	18	1	7911	3	Y	1660	1672	1			29
							1826	9									
04	12060	X	8207	-0-	-3853	-0-	19	1	6700	3	Y	1353	1342	1			40
							1488	9									
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
06	10260	X	292	-0-	-9968	-0-	3	1	197	3	Y	84	79	1			5
							92	9									
07	8091	X	4053	-0-	-4038	-0-	60	1	3540	3	Y	412	396	1			21
							453	9									
08	8091	X	5197	-0-	-2894	-0-	81	1	4494	3	Y	565	566	1			20
							622	9									
09	7830	X	6494	-0-	-1336	-0-	117	1	5834	3	Y	494	487	1			27
							543	9									
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	171	1	8031	3	Y	476	482	1			21
							524	9									
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	100	1	5736	3	Y	603	599	1			25
							663	9									
*12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	140	1	7156	3	Y	516	523	1			18
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 76,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,197

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49731	X	49731	-0-	-0-	-0-	127	1	47657	3	Y	1770	1761	0			37
							1947	9									
02	44783	X	44783	-0-	-0-	-0-	112	1	42942	3	Y	1572	1574	0			35
							1729	9									
03	39835	X	764	-0-	-39071	-0-	4	1	728	3	Y	29	62	0			2
							32	9									
04	38550	X	14154	-0-	-24396	-0-	39	1	12648	3	Y	1334	1318	0	1	1	17
							1467	9									
05	39835	X	17372	-0-	-22463	-0-	55	1	15231	3	Y	1889	1870	0			36
							8	4	2078	9							
06	38550	X	19656	-0-	-18894	-0-	24	1	18593	3	Y	935	949	0			22
							10	4	1029	9							
07	25048	X	13923	-0-	-11125	-0-	16	1	13277	3	Y	571	583	0			10
							2	4	628	9							
08	17360	X	17190	-0-	-170	-0-	21	1	16537	3	Y	570	571	0			9
							5	4	627	9							
09	19650	X	18721	-0-	-929	-0-	22	1	17947	3	Y	675	661	0	12	1	11
							9	4	743	9							
10	20305	X	19825	-0-	-480	-0-	23	1	19160	3	Y	582	583	0			10
							2	4	640	9							
11	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	22	1	19239	3	Y	630	629	0			11
							1	4	693	9							
*12	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	25	1	19440	3	Y	714	717	0			8
							1	4	785	9							

TOTAL GAS PROD: 256,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	11981	-0-	-31419	-0-	182	1	10917	3	Y	802	780	0			57
							882	9									
02	39200	X	21945	-0-	-17255	-0-	374	1	20652	3	Y	835	784	0	23	1	85
							919	9									
03	43400	X	15399	-0-	-28001	-0-	274	1	14052	3	Y	975	976	0			84
							1073	9									
04	22440	X	19569	-0-	-2871	-0-	375	1	18270	3	Y	840	876	0			48
							924	9									
05	24304	X	15382	-0-	-8922	-0-	230	1	14264	3	Y	807	783	0			72
							888	9									
06	23520	X	16643	-0-	-6877	-0-	256	1	15709	3	Y	616	644	0			44
							678	9									
07	24304	X	18907	-0-	-5397	-0-	305	1	17803	3	Y	726	720	0			50
							799	9									
08	20212	X	14940	-0-	-5272	-0-	234	1	13930	3	Y	705	713	0			42
							776	9									
09	19560	X	16240	-0-	-3320	-0-	281	1	15279	3	Y	618	610	0			50
							680	9									
10	18910	X	17005	-0-	-1905	-0-	335	1	15912	3	Y	689	671	0			68
							758	9									
11	18300	X	14777	-0-	-3523	-0-	328	1	13780	3	Y	608	623	0			53
							669	9									
12	18910	X	12638	-0-	-6272	-0-	296	1	11670	3	Y	611	610	0			54
							672	9									

TOTAL GAS PROD: 195,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,832

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	1306	-0-	-10722	-0-	20	1	629	3	Y	597	561	0	35	1	19
							657	9									
02	11536	X	5401	-0-	-6135	-0-	106	1	4766	3	Y	481	451	0	22	1	27
							529	9									
03	12772	X	9102	-0-	-3670	-0-	131	1	8358	3	Y	557	563	0			21
							613	9									
04	12360	X	7842	-0-	-4518	-0-	111	1	7094	3	Y	579	582	0			18
							637	9									
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	187	1	14249	3	Y	502	505	0			15
							1	4	552	9							
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	186	1	14142	3	Y	450	444	0			21
							495	9									
07	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	315	1	12212	3	Y	460	460	0	4	8	17
							3	4	506	9							
08	15004	X	12819	-0-	-2185	-0-	386	1	11927	3	Y	459	451	0	2	8	23
							1	4	505	9							
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	757	1	13992	3	Y	388	394	0			17
							5	4	427	9							
10	15314	X	9989	-0-	-5325	-0-	507	1	8986	3	Y	430	424	0			23
							23	4	473	9							
11	14820	X	9075	-0-	-5745	-0-	134	1	8439	3	Y	455	458	0			20
							1	4	501	9							
12	15686	X	7457	-0-	-8229	-0-	194	1	6810	3	Y	412	407	0	2	8	23
							453	9									

TOTAL GAS PROD: 121,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,770

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	102	1	8758	3	Y	3484	3434	0			129
							3832	9									
02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	48	1	8345	3	Y	2674	2703	0			100
							2941	9									
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	125	1	9026	3	Y	2143	2164	0			79
							2357	9									
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	128	1	8220	3	Y	1995	1982	0			92
							2195	9									
05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	92	0			-0-
06	0	W	458	-0-	458	458	10	1	307	3	Y	128	116	0			12
							141	9									
07	9579	X	42	-0-	-9537	-0-	9	3	33	9	Y	30	39	0			3
08	9579	X	1555	-0-	-8024	-0-	25	1	1154	3	Y	342	327	0			18
							376	9									
09	9270	X	7920	-0-	-1350	-0-	113	1	5328	3	Y	2252	2205	0			65
							2	4	2477	9							
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	74	1	4892	3	Y	950	975	0			40
							1	4	1045	9							
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	68	1	3584	3	Y	126	160	0			6
							1	4	139	9							
12	8184	X	4330	-0-	-3854	-0-	73	1	4045	3	Y	187	186	0			7
							6	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 70,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,311

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	116	1	9956	3	Y	3304	3261	0			122
							3634	9									
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	58	1	10190	3	Y	2052	2098	0			76
							2257	9									
03	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	157	1	11384	3	Y	2038	2039	0			75
							2242	9									
04	12510	X	12462	-0-	-48	-0-	159	1	10205	3	Y	1907	1894	0			88
							2098	9									
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-					-0-
07	11718	X	43	-0-	-11675	-0-	8	3	35	9	Y	32	29	0			3
08	11718	X	1273	-0-	-10445	-0-	24	1	1071	3	Y	162	156	0			9
							178	9									
09	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	209	1	9867	3	Y	2219	2164	0			64
							3	4	2441	9							
10	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	142	1	9379	3	Y	1833	1820	0			77
							1	4	2016	9							
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	117	1	6192	3	Y	1251	1268	0			60
							2	4	1376	9							
*12	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	173	1	9633	3	Y	1751	1743	0			68
							16	4	1926	9							

TOTAL GAS PROD: 97,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,549

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	20161	-0-	-2407	-0-	38	1	17865	3	Y	2053	2065	0			27
							2258	9									
02	20384	X	18082	-0-	-2302	-0-	34	1	15840	3	Y	2007	1987	0	1	8	46
							2208	9									
03	20770	X	19476	-0-	-1294	-0-	50	1	17312	3	Y	1922	1942	0			26
							2114	9									
04	20100	X	18227	-0-	-1873	-0-	63	1	16109	3	Y	1868	1853	0			41
							2055	9									
05	20150	X	18843	-0-	-1307	-0-	64	1	16720	3	Y	1870	1873	0			38
							2	4	2057	9							
06	19500	X	18053	-0-	-1447	-0-	58	1	16021	3	Y	1794	1775	0	15	8	42
							1	4	1973	9							
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	51	1	15820	3	Y	1703	1697	0			48
							11	4	1873	9							
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	58	1	16309	3	Y	1685	1692	0			41
							3	4	1854	9							
09	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	64	1	15510	3	Y	1681	1674	0			48
							1849	9									
10	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	59	1	15745	3	Y	1669	1668	0			49
							1836	9									
11	16110	X	13589	-0-	-2521	-0-	47	1	11791	3	Y	1592	1587	0			54
							1751	9									
12	16647	X	12443	-0-	-4204	-0-	49	1	10665	3	Y	1572	1576	0			50
							1729	9									

TOTAL GAS PROD: 209,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,416

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58300	X	58300	-0-	-0-	-0-	44	1	54893	3	Y	3057	3084	0			65
							3363	9									
02	52500	X	49439	-0-	-3061	-0-	42	1	46098	3	Y	2999	2992	0			72
							3299	9									
03	61349	X	52082	-0-	-9267	-0-	40	1	48314	3	Y	3389	3378	0			83
							3728	9									
04	59370	X	43377	-0-	-15993	-0-	35	1	40313	3	Y	2754	2785	0			52
							3029	9									
05	61349	X	-0-	-0-	-61349	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
06	56430	X	8943	-0-	-47487	-0-	23	1	7819	3	Y	981	713	0	3	8	265
							22	4	1079	9							
07	48391	X	19991	-0-	-28400	-0-	8	1	18353	3	Y	1481	1730	0			16
							1	4	1629	9							
08	48391	X	17965	-0-	-30426	-0-	12	1	16617	3	Y	1213	1211	0			18
							2	4	1334	9							
09	43380	X	16069	-0-	-27311	-0-	10	1	14939	3	Y	1007	1014	0			11
							12	4	1108	9							
10	19995	X	15541	-0-	-4454	-0-	13	1	14280	3	Y	1134	1129	0			16
							1	4	1247	9							
11	19350	X	14697	-0-	-4653	-0-	11	1	13597	3	Y	984	975	0			25
							7	4	1082	9							
12	19995	X	18630	-0-	-1365	-0-	13	1	17829	3	Y	705	718	0			12
							12	4	776	9							

TOTAL GAS PROD: 315,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13256	-0-	-880	-0-	119	1	10232	3	Y	2641	2650	0			97
							2905	9									
02	12768	X	12042	-0-	-726	-0-	53	1	9318	3	Y	2428	2435	0			90
							2671	9									
03	14136	X	13737	-0-	-399	-0-	144	1	10437	3	Y	2869	2853	0			106
							3156	9									
04	13590	X	12433	-0-	-1157	-0-	146	1	9372	3	Y	2650	2633	0			123
							2915	9									
05	14043	X	11551	-0-	-2492	-0-	224	1	8614	3	Y	2466	2384	0			205
							2713	9									
06	13290	X	7560	-0-	-5730	-0-	156	1	4541	3	Y	2602	2561	0			246
							1	4	2862	9							
07	10509	X	8530	-0-	-1979	-0-	156	1	3943	3	Y	4022	3921	0			347
							7	4	4424	9							
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	160	1	7230	3	Y	6633	6628	0			352
							1	4	7296	9							
09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	180	1	8502	3	Y	7451	7589	0			214
							2	4	8196	9							
10	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	129	1	8517	3	Y	3851	3904	0			161
							1	4	4236	9							
11	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	166	1	8820	3	Y	2108	2167	0			102
							3	4	2319	9							
12	10509	X	10440	-0-	-69	-0-	116	1	6463	3	Y	3501	3466	0			137
							10	4	3851	9							

TOTAL GAS PROD: 145,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,222

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	18145	-0-	-14002	-0-	46	1	17330	3	Y	699	707	0			15
							769	9									
02	30968	X	17124	-0-	-13844	-0-	43	1	16472	3	Y	554	557	0			12
							609	9									
03	34286	X	10539	-0-	-23747	-0-	57	1	9945	3	Y	488	471	0			29
							537	9									
04	33180	X	14881	-0-	-18299	-0-	44	1	14144	3	Y	630	637	0	14	1	8
							693	9									
05	30876	X	16270	-0-	-14606	-0-	55	1	15318	3	Y	808	801	0			15
							8	4	889	9							
06	18360	X	16417	-0-	-1943	-0-	21	1	15625	3	Y	693	692	0			16
							9	4	762	9							
07	18600	X	11466	-0-	-7134	-0-	13	1	10972	3	Y	435	443	0			8
							2	4	479	9							
08	16275	X	15261	-0-	-1014	-0-	18	1	14789	3	Y	409	411	0			6
							4	4	450	9							
09	16410	X	8245	-0-	-8165	-0-	10	1	7833	3	Y	362	354	0	8	1	6
							4	4	398	9							
10	16957	X	11521	-0-	-5436	-0-	13	1	11154	3	Y	321	291	0	31	8	5
							1	4	353	9							
11	16410	X	10686	-0-	-5724	-0-	12	1	10135	3	Y	490	486	0			9
							539	9									
12	15252	X	12269	-0-	-2983	-0-	14	1	11260	3	Y	904	903	0			10
							1	4	994	9							

TOTAL GAS PROD: 162,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17384	X	17384	-0-		-0-	-0-	66	1	14128	3	Y	2900	2933	0			59
								3190	9									
02	14800	X	14800	-0-		-0-	-0-	54	1	11927	3	Y	2563	2558	0			64
								2819	9									
03	15283	X	13307	-0-		-1976	-0-	54	1	10565	3	Y	2444	2433	0			75
								2688	9									
04	14790	X	4780	-0-		-10010	-0-	22	1	3826	3	Y	847	904	0			18
								932	9									
05	15283	X	-0-	-0-		-15283	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	14790	X	-0-	-0-		-14790	-0-					Y	-0-					-0-
07	11532	X	494	-0-		-11038	-0-	6	1	266	3	Y	202	135	0	58	1	9
								222	9									
08	11532	X	9835	-0-		-1697	-0-	177	1	7894	3	Y	1604	1580	0			33
								1764	9									
09	8310	X	8310	-0-		-0-	-0-	222	1	7442	3	Y	586	606	0			13
								1	4	645	9							
10	8931	X	8931	-0-		-0-	-0-	216	1	7868	3	Y	770	766	0			17
								847	9									
11	9510	X	7269	-0-		-2241	-0-	188	1	6268	3	Y	738	736	0			19
								1	4	812	9							
12	9827	X	8112	-0-		-1715	-0-	221	1	7106	3	Y	714	711	0			22
								785	9									

TOTAL GAS PROD: 93,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,368

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13376	-0-		-2868	-0-	49	1	10567	3	Y	2509	2558	0			51
								2760	9									
02	14672	X	13313	-0-		-1359	-0-	47	1	10306	3	Y	2691	2675	0			67
								2960	9									
03	16244	X	12618	-0-		-3626	-0-	50	1	9761	3	Y	2552	2541	0			78
								2807	9									
04	15720	X	6533	-0-		-9187	-0-	31	1	5467	3	Y	941	999	0			20
								1035	9									
05	16244	X	-0-	-0-		-16244	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	14250	X	-0-	-0-		-14250	-0-					Y	-0-					-0-
07	11594	X	387	-0-		-11207	-0-	5	1	235	3	Y	134	90	0	38	1	6
								147	9									
08	11903	X	11903	-0-		-0-	-0-	219	1	9746	3	Y	1762	1732	0			36
								1938	9									
09	9287	X	9287	-0-		-0-	-0-	231	1	7722	3	Y	1211	1219	0			28
								2	4	1332	9							
10	10037	X	10037	-0-		-0-	-0-	237	1	8597	3	Y	1094	1099	0			23
								1203	9									
11	11220	X	10041	-0-		-1179	-0-	251	1	8363	3	Y	1296	1285	0			34
								1	4	1426	9							
12	11594	X	10748	-0-		-846	-0-	268	1	8620	3	Y	1690	1672	0			52
								1	4	1859	9							

TOTAL GAS PROD: 98,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,880

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	11457	-0-	-2276	-0-	43	1	9311	3	Y	1912	1942	0			39
							2103	9									
02	12292	X	11574	-0-	-718	-0-	43	1	9547	3	Y	1804	1798	0			45
							1984	9									
03	13175	X	10407	-0-	-2768	-0-	44	1	8658	3	Y	1550	1547	0			48
							1705	9									
04	11400	X	6063	-0-	-5337	-0-	29	1	5167	3	Y	788	819	0			17
							867	9									
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	12390	X	3188	-0-	-9202	-0-	52	1	2746	3	Y	354	30	0	306	1	18
							1	4	389	9							
07	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	281	1	12921	3	Y	1747	1173	0	517	1	75
							9	4	1922	9							
08	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	301	1	13408	3	Y	1456	1501	0			30
							1602	9									
09	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	392	1	13128	3	Y	1119	1124	0			25
							3	4	1231	9							
10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	311	1	11331	3	Y	1907	1891	0			41
							1	4	2098	9							
11	9930	X	8424	-0-	-1506	-0-	208	1	6905	3	Y	1191	1201	0			31
							1	4	1310	9							
12	10261	X	8624	-0-	-1637	-0-	216	1	6959	3	Y	1316	1306	0			41
							1	4	1448	9							

TOTAL GAS PROD: 118,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,144

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	8798	-0-	-9492	-0-	201	1	7266	3	Y	1210	1122	0			145
							1331	9									
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					Y	1	146	1			-0-
03	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	-0-					-0-
04	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-
05	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	26	1	17767	3	Y	1711	1689	0			22
							16	4	1882	9							
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	22	1	13845	3	Y	1087	1086	0			23
							9	4	1196	9							
07	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	27	1	16251	3	Y	1226	1224	0			25
							1349	9									
08	19685	X	19030	-0-	-655	-0-	32	1	17703	3	Y	1173	1140	0	32	8	26
							5	4	1290	9							
09	19050	X	17063	-0-	-1987	-0-	31	1	15786	3	Y	1133	1141	0			18
							1246	9									
10	19685	X	17764	-0-	-1921	-0-	28	1	16309	3	Y	1297	1296	0			19
							1427	9									
11	18420	X	7014	-0-	-11406	-0-	20	1	5961	3	Y	939	945	0			13
							1033	9									
12	19034	X	6069	-0-	-12965	-0-	15	1	4821	3	Y	1121	1112	0			22
							1233	9									

TOTAL GAS PROD: 128,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	74	1	15768	3	Y	723	679	0	36	1	23
							795	9									
02	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	160	1	11188	3	Y	731	686	0	27	1	41
							804	9									
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	134	1	10539	3	Y	631	649	0			23
							694	9									
04	16110	X	9404	-0-	-6706	-0-	146	1	8539	3	Y	654	657	0			20
							719	9									
05	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	248	1	18956	3	Y	607	609	0			18
							1	4	668	9							
06	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	245	1	18621	3	Y	553	546	0			25
							608	9									
07	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	455	1	17672	3	Y	543	548	0			20
							4	4	597	9							
08	19871	X	18838	-0-	-1033	-0-	572	1	17679	3	Y	533	526	0			27
							1	4	586	9							
09	19470	X	16181	-0-	-3289	-0-	805	1	14873	3	Y	453	461	0			19
							5	4	498	9							
10	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	1085	1	19236	3	Y	460	454	0			25
							49	4	506	9							
11	19470	X	15576	-0-	-3894	-0-	236	1	14888	3	Y	410	417	0			18
							1	4	451	9							
12	18848	X	13500	-0-	-5348	-0-	362	1	12656	3	Y	438	432	0			24
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 192,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

01	4557	X	3609	-0-	-948	-0-	3015	3	594	9	N	540	512	1			238
02	4116	X	3543	-0-	-573	-0-	3018	3	525	9	N	477	357	1			358
03	4495	X	3742	-0-	-753	-0-	3210	3	532	9	N	484	344	1			498
04	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	2937	3	524	9	N	476	174	1			800
05	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	3014	3	501	9	N	455	898	1			357
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3568	3	539	9	N	490	531	1			316
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3505	3	539	9	N	490	335	1			471
08	3751	X	3089	-0-	-662	-0-	2659	3	430	9	N	391	671	1			191
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2538	3	421	9	N	383	293	1			281
10	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	2962	3	442	9	N	402	514	1			169
11	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	2367	3	458	9	N	416	355	1			230
12	3875	X	3197	-0-	-678	-0-	304	1	2507	3	N	351	292	1			289
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 41,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	10255	-0-		-4501	-0-	37	1	7999	3	Y	2017	2050	0			41
								2219	9									
02	13104	X	9596	-0-		-3508	-0-	35	1	7799	3	Y	1602	1603	0			40
								1762	9									
03	0	W	9613	-0-		9613	9613	40	1	7747	3	Y	1660	1649	0			51
								1826	9									
04	18917	X	9304	-0-		-9613	-0-	43	1	7635	3	Y	1478	1497	0			32
								1626	9									
05	11935	X	10559	-0-		-1376	-0-	131	1	8955	3	Y	1336	1279	0			89
								3	4	1470	9							
06	10963	X	10963	-0-		-0-	-0-	169	1	8936	3	Y	1687	144	0	1546	1	86
								2	4	1856	9							
07	9393	X	8661	-0-		-732	-0-	155	1	7133	3	Y	1244	835	0	441	1	54
								5	4	1368	9							
08	9393	X	7525	-0-		-1868	-0-	139	1	6191	3	Y	1086	1118	0			22
								1195	9									
09	9090	X	7612	-0-		-1478	-0-	181	1	6068	3	Y	1238	1232	0			28
								1	4	1362	9							
10	11203	X	11203	-0-		-0-	-0-	256	1	9299	3	Y	1498	1494	0			32
								1648	9									
11	11167	X	11167	-0-		-0-	-0-	246	1	8206	3	Y	2467	2434	0			65
								1	4	2714	9							
*12	10511	X	10511	-0-		-0-	-0-	253	1	8120	3	Y	1944	1949	0			60
								2138	9									

TOTAL GAS PROD: 116,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,257

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2251	-0-		-3887	-0-	156	1	467	3	Y	1480	1477	0			55
								1628	9									
02	5544	X	3247	-0-		-2297	-0-	51	1	1968	3	Y	1116	1129	0			42
								1228	9									
03	4185	X	2083	-0-		-2102	-0-	141	1	601	3	Y	1219	1214	0	2	8	45
								1341	9									
04	4050	X	1722	-0-		-2328	-0-	142	1	293	3	Y	1170	1161	0			54
								1287	9									
05	10599	X	10599	-0-		-0-	-0-	237	1	9109	3	Y	1139	1098	0			95
								1253	9									
06	9371	X	9371	-0-		-0-	-0-	284	1	8308	3	Y	706	734	0			67
								2	4	777	9							
07	5438	X	5438	-0-		-0-	-0-	179	1	4522	3	Y	663	673	0			57
								8	4	729	9							
08	10602	X	5089	-0-		-5513	-0-	86	1	3876	3	Y	1024	1023	0	4	8	54
								1	4	1126	9							
09	10260	X	7678	-0-		-2582	-0-	145	1	6840	3	Y	628	664	0			18
								2	4	691	9							
10	10602	X	8885	-0-		-1717	-0-	116	1	7689	3	Y	981	958	0			41
								1	4	1079	9							
11	9360	X	7944	-0-		-1416	-0-	121	1	6416	3	Y	1277	1256	0			62
								2	4	1405	9							
*12	10140	X	10140	-0-		-0-	-0-	139	1	7752	3	Y	2034	2017	0			79
								12	4	2237	9							

TOTAL GAS PROD: 74,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	39	1	11499	3	Y	2266	2274	0			94
							2493	9									
02	12600	X	10751	-0-	-1849	-0-	31	1	8146	3	Y	2340	2278	0	2	8	154
							2574	9									
03	13950	X	12673	-0-	-1277	-0-	34	1	9880	3	Y	2508	2574	0			88
							2759	9									
04	13500	X	11599	-0-	-1901	-0-	32	1	9001	3	Y	2333	2311	0			110
							2566	9									
05	13950	X	12201	-0-	-1749	-0-	34	1	9530	3	Y	2397	2345	0			162
							2637	9									
06	13500	X	11555	-0-	-1945	-0-	33	1	9120	3	Y	2184	2203	0			143
							2402	9									
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	37	1	9565	3	Y	2060	2064	0			139
							2266	9									
08	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	37	1	8142	3	Y	2022	2021	0			140
							2224	9									
09	9930	X	9683	-0-	-247	-0-	46	1	7638	3	Y	1817	1826	0			131
							1999	9									
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	79	1	9325	3	Y	2070	2070	0			131
							2277	9									
11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	98	1	8990	3	Y	1873	1896	0			108
							2060	9									
*12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	116	1	10077	3	Y	2020	1992	0			136
							2222	9									

TOTAL GAS PROD: 140,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,890

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10227	-0-	-127	-0-	203	1	7480	3	Y	2313	2324	0			196
							2544	9									
02	9352	X	8784	-0-	-568	-0-	177	1	6580	3	Y	1843	1868	0			171
							2027	9									
03	10354	X	1002	-0-	-9352	-0-	63	1	633	3	Y	278	382	0			67
							306	9									
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	2	28	0			41
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7					48
06	9900	X	1016	-0-	-8884	-0-	176	1	657	3	Y	165	88	0			125
							1	4	182	9							
07	6386	X	4593	-0-	-1793	-0-	842	1	2836	3	Y	831	802	0			154
							1	4	914	9							
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1259	1	3429	3	Y	1400	1314	0			240
							1	4	1540	9							
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	855	1	3831	3	Y	1210	1218	0			232
							2	4	1331	9							
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	817	1	3905	3	Y	1339	1394	0			177
							2	4	1473	9							
11	6030	X	5276	-0-	-754	-0-	1181	1	3025	3	Y	973	982	0			168
							1070	9									
12	6231	X	4112	-0-	-2119	-0-	640	1	2471	3	Y	910	947	0			131
							1001	9									

TOTAL GAS PROD: 53,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	17886	-0-	-5023	-0-	66	1	14083	3	Y	3397	3433	0			69
							3737	9									
02	20692	X	15206	-0-	-5486	-0-	53	1	11820	3	Y	3030	3024	0			75
							3333	9									
03	21948	X	16752	-0-	-5196	-0-	66	1	12953	3	Y	3394	3365	0			104
							3733	9									
04	17310	X	15721	-0-	-1589	-0-	73	1	12909	3	Y	2490	2540	0			54
							2739	9									
05	17887	X	8377	-0-	-9510	-0-	104	1	7069	3	Y	1093	1074	0			73
							2	4	1202	9							
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-
08	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	288	1	12852	3	Y	2650	2595	0			55
							2915	9									
09	14160	X	9009	-0-	-5151	-0-	201	1	6725	3	Y	1893	1905	0			43
							1	4	2082	9							
10	8370	X	8300	-0-	-70	-0-	168	1	6111	3	Y	1837	1841	0			39
							2021	9									
11	14160	X	7651	-0-	-6509	-0-	167	1	5546	3	Y	1762	1755	0			46
							1938	9									
12	14632	X	6984	-0-	-7648	-0-	145	1	4681	3	Y	1962	1947	0			61
							2158	9									

TOTAL GAS PROD: 121,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,508

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18771	-0-	-1379	-0-	71	1	15217	3	Y	3166	3202	0			65
							3483	9									
02	18200	X	15038	-0-	-3162	-0-	55	1	12203	3	Y	2527	2529	0			63
							2780	9									
03	20150	X	16595	-0-	-3555	-0-	71	1	13892	3	Y	2393	2383	0			73
							2632	9									
04	19500	X	14534	-0-	-4966	-0-	67	1	11769	3	Y	2453	2473	0			53
							2698	9									
05	20150	X	10584	-0-	-9566	-0-	122	1	8348	3	Y	1920	1845	0			128
							2	4	2112	9							
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
07	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
08	15221	X	13421	-0-	-1800	-0-	202	1	9037	3	Y	3802	3723	0			79
							4182	9									
09	14520	X	11379	-0-	-3141	-0-	271	1	9054	3	Y	1865	1902	0			42
							2	4	2052	9							
10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	255	1	9300	3	Y	1721	1726	0			37
							1	4	1893	9							
11	12990	X	11108	-0-	-1882	-0-	275	1	9151	3	Y	1528	1525	0			40
							1	4	1681	9							
12	13423	X	13109	-0-	-314	-0-	341	1	10978	3	Y	1626	1616	0			50
							1	4	1789	9							

TOTAL GAS PROD: 135,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	14740	-0-		-5658		-0-		54 3209	1 9	11477	3	Y	2917	2962	0			60
02	18424	X	12787	-0-		-5637		-0-		45 2891	1 9	9851	3	Y	2628	2431	0	196	8	61
03	17453	X	15145	-0-		-2308		-0-		61 3286	1 9	11798	3	Y	2987	2894	0	64	8	90
04	15990	X	13748	-0-		-2242		-0-		64 2496	1 9	11188	3	Y	2269	2310	0			49
05	15190	X	8789	-0-		-6401		-0-		108 2	1 4	7353 1326	3 9	Y	1205	1154	0	21	8	79
06	2445	X	-0-	-0-		-2445		-0-						Y	5	79	1	5	8	-0-
07	12648	X	-0-	-0-		-12648		-0-						Y	3	3	8			-0-
08	12648	X	11726	-0-		-922		-0-		199 2672	1 9	8855	3	Y	2429	2365	0	14	8	50
09	12240	X	8591	-0-		-3649		-0-		168 1	1 4	5607 2815	3 9	Y	2559	2541	0	10	8	58
10	8804	X	8695	-0-		-109		-0-		162 2625	1 9	5908	3	Y	2386	2393	0			51
11	11340	X	7592	-0-		-3748		-0-		148 2501	1 9	4943	3	Y	2274	2265	0			60
12	11718	X	7352	-0-		-4366		-0-		146 2479	1 9	4727	3	Y	2254	2234	0	11	8	69

TOTAL GAS PROD: 109,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,916

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	21349	-0-		-475		-0-		60 2444	1 9	18845	3	Y	2222	2220	1			37
02	19712	X	18864	-0-		-848		-0-		61 2148	1 9	16655	3	Y	1953	1948	1			42
03	22630	X	19866	-0-		-2764		-0-		82 2221	1 9	17563	3	Y	2019	2031	1	2	8	28
04	21900	X	19262	-0-		-2638		-0-		87 2133	1 9	17042	3	Y	1939	1896	1			71
05	22630	X	19107	-0-		-3523		-0-		88 1	1 4	16913 2105	3 9	Y	1914	1924	1			61
06	20670	X	17915	-0-		-2755		-0-		32 17	1 4	16160 1706	3 9	Y	1551	1555	1			57
07	18600	X	17623	-0-		-977		-0-		50 74	1 4	15596 1903	3 9	Y	1730	1737	1			50
08	19032	X	19032	-0-		-0-		-0-		58 3	1 4	17065 1906	3 9	Y	1733	1695	1	1	8	87
09	18000	X	17507	-0-		-493		-0-		38 1	1 4	15716 1752	3 9	Y	1593	1637	1			43
10	18600	X	16728	-0-		-1872		-0-		36 1	1 4	14928 1763	3 9	Y	1603	1568	1			78
11	18000	X	16065	-0-		-1935		-0-		52 2	1 4	14247 1764	3 9	Y	1604	1617	1			65
12	18600	X	14598	-0-		-4002		-0-		399 2	1 4	12600 1597	3 9	Y	1452	1448	1			69

TOTAL GAS PROD: 217,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	55	1	17250	3	Y	1474	1473	1			24
							1621	9									
02	16436	X	15872	-0-	-564	-0-	53	1	14388	3	Y	1301	1297	1			28
							1431	9									
03	20305	X	17244	-0-	-3061	-0-	73	1	15611	3	Y	1418	1426	1			20
							1560	9									
04	19650	X	16310	-0-	-3340	-0-	76	1	14823	3	Y	1283	1256	1			47
							1411	9									
05	20305	X	16490	-0-	-3815	-0-	78	1	15004	3	Y	1280	1286	1			41
							1408	9									
06	0	W	16022	-0-	16022	16022	29	1	14668	3	Y	1191	1188	1			44
							15	4	1310	9							
07	0	W	15701	-0-	15701	31723	45	1	14302	3	Y	1169	1179	1			34
							68	4	1286	9							
08	0	W	15310	-0-	15310	47033	48	1	14011	3	Y	1135	1112	1			57
							2	4	1249	9							
09	62540	X	15507	-0-	-47033	-0-	34	1	14251	3	Y	1110	1137	1			30
							1	4	1221	9							
10	16554	X	15720	-0-	-834	-0-	35	1	14457	3	Y	1115	1091	1			54
							1	4	1227	9							
11	16020	X	14941	-0-	-1079	-0-	49	1	13666	3	Y	1113	1122	1			45
							2	4	1224	9							
12	16027	X	13697	-0-	-2330	-0-	385	1	12190	3	Y	1019	1016	1			48
							1	4	1121	9							

TOTAL GAS PROD: 191,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,608

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	29	1	9013	3	Y	832	830	1			14
							915	9									
02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	32	1	8773	3	Y	1142	788	1	351	8	17
							1256	9									
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	42	1	9083	3	Y	992	868	1	129	8	12
							1091	9									
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	44	1	8611	3	Y	794	777	1			29
							873	9									
05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	45	1	8586	3	Y	832	790	1	46	8	25
							915	9									
06	0	W	9353	-0-	9353	9353	17	1	8439	3	Y	807	786	1	17	8	29
							9	4	888	9							
07	0	W	9536	-0-	9536	18889	27	1	8584	3	Y	804	801	1	9	8	23
							41	4	884	9							
08	0	W	9788	-0-	9788	28677	30	1	8866	3	Y	810	756	1	38	8	39
							1	4	891	9							
09	37996	X	9319	-0-	-28677	-0-	20	1	8451	3	Y	771	772	1	17	8	21
							848	9									
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	21	1	8560	3	Y	763	745	1	2	8	37
							1	4	839	9							
11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	30	1	8384	3	Y	774	780	1			31
							1	4	851	9							
12	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	243	1	7688	3	Y	797	781	1	10	8	37
							1	4	877	9							

TOTAL GAS PROD: 114,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	7273	-0-		-6832	-0-	169	1	6115	3	Y	899	837	0			108
								989	9									
02	12740	X	-0-	-0-		-12740	-0-					Y	1	109	1			-0-
03	14105	X	-0-	-0-		-14105	-0-					Y	-0-					-0-
04	11970	X	606	-0-		-11364	-0-	1	1	542	3	Y	57	56	0			1
								63	9									
05	18017	X	18017	-0-		-0-	-0-	24	1	16403	3	Y	1432	1414	0			19
								15	4	1575	9							
06	15935	X	15935	-0-		-0-	-0-	24	1	15014	3	Y	807	809	0			17
								9	4	888	9							
07	18227	X	18227	-0-		-0-	-0-	28	1	17117	3	Y	984	981	0			20
								1082	9									
08	20966	X	20966	-0-		-0-	-0-	35	1	19668	3	Y	1144	1107	0	32	8	25
								5	4	1258	9							
09	17525	X	17525	-0-		-0-	-0-	31	1	16223	3	Y	1155	1161	0			19
								1271	9									
10	20494	X	20494	-0-		-0-	-0-	33	1	18843	3	Y	1471	1469	0			21
								1618	9									
11	18660	X	6212	-0-		-12448	-0-	17	1	5240	3	Y	868	877	0			12
								955	9									
12	19282	X	8005	-0-		-11277	-0-	21	1	6866	3	Y	1016	1003	0	6	8	19
								1118	9									

TOTAL GAS PROD: 133,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,834

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	10895	-0-		-6713	-0-	247	1	8969	3	Y	1526	1415	0			183
								1679	9									
02	15680	X	-0-	-0-		-15680	-0-					Y	2	185	1			-0-
03	16709	X	-0-	-0-		-16709	-0-					Y	-0-					-0-
04	4232	X	2326	-0-		-1906	-0-	5	1	1981	3	Y	309	304	0			5
								340	9									
05	20937	X	20937	-0-		-0-	-0-	27	1	17980	3	Y	2649	2619	0			35
								16	4	2914	9							
06	19223	X	19223	-0-		-0-	-0-	26	1	16112	3	Y	2795	2770	0			60
								10	4	3075	9							
07	17584	X	17584	-0-		-0-	-0-	27	1	16750	3	Y	734	779	0			15
								807	9									
08	16482	X	16482	-0-		-0-	-0-	29	1	15932	3	Y	470	444	0	31	8	10
								4	4	517	9							
09	17504	X	17504	-0-		-0-	-0-	33	1	16920	3	Y	501	503	0			8
								551	9									
10	17469	X	17469	-0-		-0-	-0-	29	1	16836	3	Y	549	549	0			8
								604	9									
11	13680	X	9663	-0-		-4017	-0-	27	1	8143	3	Y	1357	1346	0			19
								1493	9									
12	14136	X	10297	-0-		-3839	-0-	27	1	8624	3	Y	1496	1486	0			29
								1646	9									

TOTAL GAS PROD: 142,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2573	-0-	-1085	-0-	8	1	1989	3	Y	524	493	1			136
							576	9									
02	2912	X	2437	-0-	-475	-0-	36	1	1965	3	Y	396	245	1			287
							436	9									
03	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	49	1	2324	3	Y	209	336	1	1	8	159
							230	9									
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	46	1	2208	3	Y	238	122	1			275
							262	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	122	1	3464	3	Y	302	438	1			139
							332	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	99	1	3596	3	Y	269	328	1			80
							296	9									
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	43	1	2671	3	Y	216	207	1			89
							238	9									
08	3689	X	2579	-0-	-1110	-0-	47	1	2327	3	Y	186	188	1			87
							205	9									
09	3570	X	3203	-0-	-367	-0-	212	1	2726	3	Y	241	206	1			122
							265	9									
10	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	220	1	2447	3	Y	221	273	1	1	8	69
							243	9									
11	3570	X	2824	-0-	-746	-0-	187	1	2439	3	Y	180	178	1			71
							198	9									
12	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	85	1	2516	3	Y	254	191	1	1	8	133
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 35,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,236

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2361	-0-	-491	-0-	2035	3	326	9	N	296	364	1			150
02	2296	X	2172	-0-	-124	-0-	1868	3	304	9	N	276	135	1			291
03	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	1876	3	310	9	N	282	180	1			393
04	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	1832	3	311	9	N	283	173	1			503
05	2480	X	2107	-0-	-373	-0-	1832	3	275	9	N	250	342	1			411
06	2340	X	2023	-0-	-317	-0-	1741	3	282	9	N	256	535	1			132
07	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	1852	3	286	9	N	260	162	1			230
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	1805	3	261	9	N	237	355	1			112
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1898	3	277	9	N	252	282	1			82
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	1745	3	274	9	N	249	171	1			160
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1734	3	282	9	N	256	316	1			100
12	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1657	3	273	9	N	248	132	1			216

TOTAL GAS PROD: 25,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	11911	-0-	-2845	-0-	64	1	9911	3	Y	1760	1748	1			45
							1936	9									
02	13328	X	10073	-0-	-3255	-0-	22	1	8614	3	Y	1306	1290	1	22	8	39
							1437	9									
03	14043	X	9026	-0-	-5017	-0-	17	1	7598	3	Y	1283	1300	1			22
							1411	9									
04	12660	X	11490	-0-	-1170	-0-	25	1	8972	3	Y	2266	2209	1	13	8	66
							2493	9									
05	12524	X	9953	-0-	-2571	-0-	104	1	8105	3	Y	1585	1585	1			66
							1744	9									
06	11520	X	9725	-0-	-1795	-0-	99	1	8029	3	Y	1452	1430	1	2	8	86
							1597	9									
07	11067	X	8064	-0-	-3003	-0-	113	1	6592	3	Y	1235	1222	1	38	8	61
							1359	9									
08	11067	X	6715	-0-	-4352	-0-	98	1	5466	3	Y	1046	1028	1	43	8	36
							1151	9									
09	10710	X	6242	-0-	-4468	-0-	104	1	5171	3	Y	879	830	1	38	8	47
							967	9									
10	10044	X	7442	-0-	-2602	-0-	129	1	6048	3	Y	1150	1138	1	8	8	51
							1265	9									
11	9720	X	8058	-0-	-1662	-0-	115	1	6626	3	Y	1197	1199	1			49
							1317	9									
12	8060	X	7957	-0-	-103	-0-	123	1	6299	3	Y	1395	1395	1			49
							1535	9									

TOTAL GAS PROD: 106,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,554

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	99	1	6327	3	Y	2333	2332	1			59
							2566	9									
02	10024	X	6441	-0-	-3583	-0-	34	1	4428	3	Y	1799	1804	1			54
							1979	9									
03	11098	X	6830	-0-	-4268	-0-	28	1	4796	3	Y	1824	1847	1			31
							2006	9									
04	10740	X	5368	-0-	-5372	-0-	39	1	3650	3	Y	1526	1512	1			45
							1679	9									
05	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	176	1	13755	3	Y	1567	1546	1	1	8	65
							1724	9									
06	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	169	1	13697	3	Y	1522	1483	1	15	8	89
							1674	9									
07	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	204	1	11888	3	Y	1344	1365	1			68
							1	4	1478	9							
08	15438	X	10959	-0-	-4479	-0-	165	1	9224	3	Y	1427	1415	1	30	8	50
							1570	9									
09	14940	X	9968	-0-	-4972	-0-	167	1	8365	3	Y	1305	1283	1			72
							1436	9									
10	15438	X	12373	-0-	-3065	-0-	230	1	10767	3	Y	1251	1267	1			56
							1376	9									
11	14940	X	13982	-0-	-958	-0-	216	1	12457	3	Y	1189	1197	1			48
							1	4	1308	9							
*12	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	248	1	12638	3	Y	1304	1306	1			46
							1434	9									

TOTAL GAS PROD: 133,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9134	-0-		-2646	-0-	45	1	7002	3	Y	1897	1893	1			48
								2087	9									
02	10901	X	10901	-0-		-0-	-0-	21	1	8448	3	Y	2211	2187	1	5	8	67
								2432	9									
03	12617	X	12617	-0-		-0-	-0-	23	1	10039	3	Y	2323	2350	1			40
								2555	9									
04	11400	X	10154	-0-		-1246	-0-	23	1	8097	3	Y	1849	1835	1			54
								2034	9									
05	11780	X	10831	-0-		-949	-0-	111	1	8596	3	Y	1931	1905	1			80
								2124	9									
06	11400	X	11152	-0-		-248	-0-	112	1	9038	3	Y	1820	1792	1			108
								2002	9									
07	10613	X	10613	-0-		-0-	-0-	149	1	8678	3	Y	1623	1648	1			83
								1	4	1785	9							
08	10416	X	10285	-0-		-131	-0-	142	1	7913	3	Y	2027	2009	1	30	8	71
								2230	9									
09	10080	X	8628	-0-		-1452	-0-	131	1	6568	3	Y	1754	1728	1			97
								1929	9									
10	10416	X	9622	-0-		-794	-0-	162	1	7633	3	Y	1661	1683	1			75
								1827	9									
11	10581	X	10581	-0-		-0-	-0-	150	1	8642	3	Y	1626	1635	1			66
								1789	9									
*12	12616	X	12616	-0-		-0-	-0-	196	1	10022	3	Y	2180	2169	1			77
								2398	9									

TOTAL GAS PROD: 127,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,902

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	17957	-0-		-7649	-0-	99	1	15264	3	Y	2358	2327	1	18	8	59
								2594	9									
02	23128	X	15699	-0-		-7429	-0-	32	1	12910	3	Y	2506	2489	1			76
								2757	9									
03	23467	X	16636	-0-		-6831	-0-	34	1	14596	3	Y	1824	1869	1			31
								2006	9									
04	22710	X	16082	-0-		-6628	-0-	38	1	13662	3	Y	2165	2132	1			64
								2382	9									
05	21235	X	9032	-0-		-12203	-0-	100	1	7768	3	Y	1058	1078	1			44
								1164	9									
06	17370	X	170	-0-		-17200	-0-	47	3	123	9	Y	112	149	1			7
07	16647	X	5836	-0-		-10811	-0-	90	1	5272	3	Y	431	416	1			22
								474	9									
08	16647	X	7915	-0-		-8732	-0-	134	1	7531	3	Y	227	241	1			8
								250	9									
09	16080	X	8963	-0-		-7117	-0-	169	1	8394	3	Y	364	352	1			20
								400	9									
10	9021	X	8113	-0-		-908	-0-	158	1	7408	3	Y	497	495	1			22
								547	9									
11	7650	X	6549	-0-		-1101	-0-	101	1	5807	3	Y	583	581	1			24
								641	9									
12	9269	X	7947	-0-		-1322	-0-	140	1	7137	3	Y	609	611	1			22
								670	9									

TOTAL GAS PROD: 120,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,734

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	18267	-0-	-3309	-0-	102	1	15755	3	Y	2191	2181	1			56
							2410	9									
02	19488	X	16388	-0-	-3100	-0-	38	1	14925	3	Y	1295	1312	1			39
							1425	9									
03	21576	X	15771	-0-	-5805	-0-	32	1	13785	3	Y	1776	1784	1			31
							1954	9									
04	20880	X	15983	-0-	-4897	-0-	38	1	13452	3	Y	2266	2230	1			67
							2493	9									
05	0	W	9869	-0-	9869	9869	108	1	8415	3	Y	1224	1240	1			51
							1346	9									
06	17670	X	141	-0-	-17529	-0-	24	3	117	9	Y	106	151	1			6
07	15469	X	8185	-0-	-7284	-0-	128	1	7470	3	Y	533	512	1			27
							1	4	586	9							
08	15469	X	15224	-0-	-245	-0-	257	1	14320	3	Y	588	594	1			21
							647	9									
09	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	313	1	15654	3	Y	1019	984	1			56
							1121	9									
10	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	344	1	16132	3	Y	1481	1471	1			66
							1629	9									
11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	238	1	13765	3	Y	1311	1324	1			53
							1	4	1442	9							
12	15469	X	15237	-0-	-232	-0-	261	1	13395	3	Y	1437	1439	1			51
							1581	9									

TOTAL GAS PROD: 165,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,227

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	14720	-0-	-4500	-0-	26	1	12446	3	Y	2044	2099	1	3	8	92
							2248	9									
02	17360	X	12369	-0-	-4991	-0-	22	1	10525	3	Y	1656	1624	1			124
							1822	9									
03	18321	X	14563	-0-	-3758	-0-	30	1	12316	3	Y	2015	1998	1			141
							2217	9									
04	17730	X	12916	-0-	-4814	-0-	30	1	10617	3	Y	2063	2095	1			109
							2269	9									
05	18321	X	13214	-0-	-5107	-0-	30	1	10950	3	Y	2031	2027	1			113
							2234	9									
06	14250	X	12951	-0-	-1299	-0-	23	1	11001	3	Y	1752	1688	1			177
							1927	9									
07	14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	26	1	11195	3	Y	1922	2018	1			81
							2114	9									
08	14384	X	12618	-0-	-1766	-0-	28	1	10445	3	Y	1948	1885	1			144
							2	4	2143	9							
09	12960	X	8570	-0-	-4390	-0-	27	1	8085	3	Y	414	478	1			80
							3	4	455	9							
10	13392	X	9797	-0-	-3595	-0-	60	1	8046	3	Y	1537	1526	1			91
							1691	9									
11	12960	X	8645	-0-	-4315	-0-	78	1	7229	3	Y	1214	1005	1			300
							3	4	1335	9							
12	13330	X	9621	-0-	-3709	-0-	27	1	7492	3	Y	1890	2143	1	3	8	44
							23	4	2079	9							

TOTAL GAS PROD: 143,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	28380	-0-	-2062	-0-	80	1	25152	3	Y	2862	2862	1			47
							3148	9									
02	27496	X	22715	-0-	-4781	-0-	74	1	20096	3	Y	2314	2311	1			50
							2545	9									
03	30442	X	26698	-0-	-3744	-0-	111	1	23864	3	Y	2475	2490	1			35
							2723	9									
04	28860	X	24485	-0-	-4375	-0-	113	1	21957	3	Y	2195	2150	1			80
							2415	9									
05	29822	X	26029	-0-	-3793	-0-	122	1	23482	3	Y	2204	2214	1			70
							1	4	2424	9							
06	27450	X	22243	-0-	-5207	-0-	40	1	19916	3	Y	2061	2055	1			76
							20	4	2267	9							
07	25358	X	22114	-0-	-3244	-0-	63	1	19868	3	Y	1898	1919	1			55
							95	4	2088	9							
08	25358	X	23141	-0-	-2217	-0-	71	1	20923	3	Y	1949	1906	1			98
							3	4	2144	9							
09	24540	X	20936	-0-	-3604	-0-	46	1	18916	3	Y	1794	1843	1			49
							1	4	1973	9							
10	25358	X	20356	-0-	-5002	-0-	44	1	18330	3	Y	1800	1761	1			88
							2	4	1980	9							
11	22380	X	18530	-0-	-3850	-0-	60	1	16528	3	Y	1764	1780	1			72
							2	4	1940	9							
12	23126	X	18132	-0-	-4994	-0-	499	1	15803	3	Y	1662	1655	1			79
							2	4	1828	9							

TOTAL GAS PROD: 273,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,978

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	27	1	11489	3	Y	1508	1586	1			118
							1659	9									
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	12	1	9171	3	Y	1396	1272	1			242
							1536	9									
03	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	21	1	10124	3	Y	1442	1450	1			234
							1586	9									
04	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	31	1	10172	3	Y	1349	1419	1			164
							1484	9									
05	11470	X	9962	-0-	-1508	-0-	25	1	8537	3	Y	1271	1308	1			127
							2	4	1398	9							
06	11100	X	10707	-0-	-393	-0-	27	1	9386	3	Y	1176	1230	1			73
							1294	9									
07	12090	X	8711	-0-	-3379	-0-	23	1	7271	3	Y	1288	1215	1			146
							1417	9									
08	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	29	1	7876	3	Y	1254	1280	1			120
							3	4	1379	9							
09	11700	X	9993	-0-	-1707	-0-	29	1	8810	3	Y	1049	1128	1	1	8	40
							1154	9									
10	11067	X	10802	-0-	-265	-0-	51	1	9642	3	Y	1007	988	1			59
							1	4	1108	9							
11	10710	X	10396	-0-	-314	-0-	60	1	9122	3	Y	1104	1052	1			111
							1214	9									
12	10323	X	5582	-0-	-4741	-0-	27	1	4823	3	Y	665	708	1			68
							732	9									

TOTAL GAS PROD: 122,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,509

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12297	X	12297	-0-		-0-	-0-	258	1	11551	3	Y	444	340	1			234
								488	9									
02	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-	535	1	5904	3	Y	278	174	1			338
								306	9									
03	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					Y	377	182	1			533
04	9810	X	-0-	-0-		-9810	-0-					Y	572	518	1			587
05	10137	X	1261	-0-		-8876	-0-	566	1	461	3	Y	213	625	1			175
								234	9									
06	9810	X	1738	-0-		-8072	-0-	862	1	514	3	Y	329	171	1			333
								362	9									
07	7471	X	1550	-0-		-5921	-0-	1169	1	329	3	Y	47	346	1			34
								52	9									
08	1493	X	1493	-0-		-0-	-0-	875	1	568	3	Y	45	59	1			20
								50	9									
09	1740	X	1220	-0-		-520	-0-	448	1	199	3	Y	521	422	1			119
								573	9									
10	2181	X	2181	-0-		-0-	-0-	422	1	1090	3	Y	608	524	1			203
								669	9									
11	1740	X	1512	-0-		-228	-0-	258	1	713	3	Y	492	510	1			185
								541	9									
12	1550	X	1529	-0-		-21	-0-	295	1	719	3	Y	468	294	1			359
								515	9									

TOTAL GAS PROD: 31,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,394

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	22533	-0-		-562	-0-	42	1	19843	3	Y	2407	2423	0			32
								2648	9									
02	20860	X	18931	-0-		-1929	-0-	36	1	16736	3	Y	1963	1940	0	10	8	45
								2159	9									
03	23095	X	21440	-0-		-1655	-0-	55	1	18746	3	Y	2399	2412	0			32
								2639	9									
04	22350	X	20037	-0-		-2313	-0-	68	1	17333	3	Y	2396	2375	0			53
								2636	9									
05	23095	X	20260	-0-		-2835	-0-	68	1	17739	3	Y	2228	2204	0	33	8	44
								2	4	2451	9							
06	21810	X	19617	-0-		-2193	-0-	63	1	17442	3	Y	1919	1918	0			45
								1	4	2111	9							
07	19659	X	19659	-0-		-0-	-0-	57	1	17465	3	Y	1932	1922	0			55
								12	4	2125	9							
08	19983	X	19983	-0-		-0-	-0-	63	1	17872	3	Y	1859	1868	0			46
								3	4	2045	9							
09	18719	X	18719	-0-		-0-	-0-	69	1	16635	3	Y	1832	1825	0			53
								2015	9									
10	18817	X	11493	-0-		-7324	-0-	35	1	9417	3	Y	1855	1853	0			55
								2041	9									
11	18210	X	11326	-0-		-6884	-0-	37	1	9229	3	Y	1873	1865	0			63
								2060	9									
*12	19468	X	19468	-0-		-0-	-0-	79	1	17377	3	Y	1829	1834	0			58
								2012	9									

TOTAL GAS PROD: 223,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	76	1	20176	3	Y	2685	2662	0			95
							2954	9									
02	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	73	1	16872	3	Y	2314	2352	0			57
							2545	9									
03	21266	X	20576	-0-	-690	-0-	56	1	18017	3	Y	2275	2265	0			67
							2503	9									
04	20580	X	19362	-0-	-1218	-0-	73	1	16860	3	Y	2208	2211	0			64
							2429	9									
05	21266	X	20403	-0-	-863	-0-	68	1	17981	3	Y	2139	2104	0			99
							1	4	2353	9							
06	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	62	1	20726	3	Y	2013	2033	0			79
							37	4	2214	9							
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	61	1	21852	3	Y	1795	1808	0			66
							5	4	1975	9							
08	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	61	1	16834	3	Y	1680	1689	0			57
							1	4	1848	9							
09	17430	X	16142	-0-	-1288	-0-	53	1	14364	3	Y	1558	1583	0			32
							11	4	1714	9							
10	18011	X	12926	-0-	-5085	-0-	61	1	10886	3	Y	1796	1769	0			59
							3	4	1976	9							
11	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	78	1	15557	3	Y	1828	1839	0			48
							2	4	2011	9							
12	18011	X	17914	-0-	-97	-0-	70	1	15888	3	Y	1778	1764	0			62
							1956	9									

TOTAL GAS PROD: 233,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,069

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8773	-0-	-2976	-0-	18	1	7613	3	Y	1038	1091	1			81
							1142	9									
02	10612	X	8381	-0-	-2231	-0-	10	1	7468	3	Y	821	760	1			142
							903	9									
03	10509	X	9128	-0-	-1381	-0-	16	1	7995	3	Y	1015	992	1			165
							1117	9									
04	10170	X	8072	-0-	-2098	-0-	22	1	7001	3	Y	954	1003	1			116
							1049	9									
05	10385	X	8000	-0-	-2385	-0-	21	1	6852	3	Y	1023	1037	1			102
							2	4	1125	9							
06	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	20	1	6919	3	Y	800	852	1			50
							880	9									
07	9269	X	7405	-0-	-1864	-0-	21	1	6601	3	Y	712	681	1			81
							783	9									
08	9114	X	6551	-0-	-2563	-0-	21	1	5633	3	Y	814	817	1			78
							2	4	895	9							
09	8070	X	6629	-0-	-1441	-0-	19	1	5886	3	Y	658	709	1	2	8	25
							724	9									
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	41	1	7617	3	Y	735	717	1			43
							809	9									
11	7830	X	5820	-0-	-2010	-0-	33	1	4908	3	Y	799	762	1			80
							879	9									
12	7409	X	4570	-0-	-2839	-0-	21	1	3951	3	Y	544	569	1			55
							598	9									

TOTAL GAS PROD: 89,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,913

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	1910	-0-	-6894	-0-	229	1	1164	3	Y	470	505	1			23
							517	9									
02	7952	X	2057	-0-	-5895	-0-	152	1	1308	3	Y	543	518	1	14	8	34
							597	9									
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	649	616	1	30	8	37
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1	38	1			-0-
05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1173	1	6280	3	Y	498	464	1			34
							28	4	548	9							
06	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	182	1	7463	3	Y	856	841	1			49
							942	9									
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	188	1	7175	3	Y	722	706	1	2	8	63
							794	9									
08	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	207	1	6541	3	Y	769	759	1	2	8	71
							7	4	846	9							
09	8190	X	6140	-0-	-2050	-0-	174	1	5289	3	Y	615	647	1	1	8	38
							677	9									
10	8463	X	8153	-0-	-310	-0-	231	1	6832	3	Y	991	989	1	3	8	37
							1090	9									
11	8190	X	7296	-0-	-894	-0-	245	1	6457	3	Y	539	531	1			45
							1	4	593	9							
12	8153	X	7559	-0-	-594	-0-	259	1	6521	3	Y	702	573	1	34	8	140
							7	4	772	9							

TOTAL GAS PROD: 65,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,355

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	128	1	20542	3	Y	844	721	0	140	1	84
							928	9									
02	18396	X	11147	-0-	-7249	-0-	69	1	10304	3	Y	704	700	0			88
							774	9									
03	20367	X	10404	-0-	-9963	-0-	110	1	9296	3	Y	907	857	0			138
							998	9									
04	20910	X	9214	-0-	-11696	-0-	62	1	8557	3	Y	541	596	0			83
							595	9									
05	21607	X	9619	-0-	-11988	-0-	58	1	8603	3	Y	871	840	0			114
							958	9									
06	20910	X	10312	-0-	-10598	-0-	61	1	9522	3	Y	663	694	0			83
							729	9									
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	213	1	12251	3	Y	663	637	0			109
							729	9									
08	10416	X	9552	-0-	-864	-0-	59	1	9200	3	Y	266	338	0	1	8	36
							293	9									
09	10320	X	6608	-0-	-3712	-0-	38	1	5807	3	Y	694	625	0	3	8	102
							763	9									
10	13206	X	5110	-0-	-8096	-0-	26	1	4469	3	Y	559	568	0	8	8	85
							615	9									
11	12780	X	5293	-0-	-7487	-0-	27	1	4527	3	Y	672	627	0			130
							739	9									
12	13206	X	6868	-0-	-6338	-0-	43	1	5969	3	Y	778	807	0	1	8	100
							856	9									

TOTAL GAS PROD: 118,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7194	3	493	9	N	448	375	1			305
02	6580	X	6308	-0-	-272	-0-	5999	3	309	9	N	281	181	1			405
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5651	3	320	9	N	291	166	1			530
04	7050	X	5622	-0-	-1428	-0-	5270	3	352	9	N	320					850
05	7285	X	5132	-0-	-2153	-0-	4859	3	273	9	N	248	701	1			397
06	7050	X	3900	-0-	-3150	-0-	3710	3	190	9	N	173	345	1			225
07	6975	X	5364	-0-	-1611	-0-	5129	3	235	9	N	214	339	1			100
08	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	5002	3	175	9	N	159					259
09	5610	X	5226	-0-	-384	-0-	5000	3	226	9	N	205	321	1			143
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5682	3	237	9	N	215	168	1			190
11	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	4958	3	207	9	N	188	179	1			199
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	304	1	5067	3	N	211	146	1			264
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 67,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,953

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3729	3	361	9	N	328	167	1			283
02	4032	X	3885	-0-	-147	-0-	3576	3	309	9	N	281	175	1	1	8	388
03	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	3814	3	307	9	N	279	177	1			490
04	4320	X	3996	-0-	-324	-0-	3700	3	296	9	N	269					759
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6443	3	277	9	N	252	712	1			299
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6784	3	270	9	N	245	333	1			211
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6867	3	304	9	N	276	343	1			144
08	6727	X	6019	-0-	-708	-0-	5844	3	175	9	N	159	167	1			136
09	7050	X	6130	-0-	-920	-0-	5913	3	217	9	N	197	158	1			175
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	363	309	1			229
11	7050	X	5701	-0-	-1349	-0-	5561	3	140	9	N	127	165	1			191
12	7161	X	6218	-0-	-943	-0-	6013	3	205	9	N	186	157	1			220

TOTAL GAS PROD: 61,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,962

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2108	-0-	-3503	-0-	25	1	828	3	Y	1141	1071	0	45	1	36
							1255	9									
02	5068	X	2246	-0-	-2822	-0-	58	1	2162	3	Y	24	22	0	37	1	1
							26	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	34	1	3068	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	22	22	0			1
05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	116	1	8830	3	Y	564	548	0			17
							1	4	620	9							
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	118	1	8925	3	Y	515	508	0			24
							567	9									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	203	1	7902	3	Y	485	491	0			18
							2	4	534	9							
08	9579	X	5999	-0-	-3580	-0-	179	1	5530	3	Y	264	269	0			13
							290	9									
09	9600	X	4576	-0-	-5024	-0-	227	1	4184	3	Y	148	155	0			6
							2	4	163	9							
10	9920	X	9853	-0-	-67	-0-	500	1	8867	3	Y	421	404	0			23
							23	4	463	9							
11	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	189	1	11918	3	Y	1198	1169	0			52
							1	4	1318	9							
*12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	405	1	14191	3	Y	1379	1355	0			76
							1517	9									

TOTAL GAS PROD: 85,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1036	1	8839	3	Y	1392	482	0	807	1	186
							1531	9									
02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	790	1	7547	3	Y	1488	1490	0	6	8	178
							1637	9									
03	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	568	1	7598	3	Y	1064	1136	0			106
							1170	9									
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	1058	1065	0			99
05	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	439	1	6207	3	Y	1720	1704	0			115
							1	4	1892	9							
06	4560	X	4460	-0-	-100	-0-	250	1	3446	3	Y	694	724	0			85
							1	4	763	9							
07	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	302	1	7069	3	Y	995	966	0			114
							2	4	1095	9							
08	9331	X	5639	-0-	-3692	-0-	218	1	4367	3	Y	957	984	0	1	8	86
							1	4	1053	9							
09	8250	X	4355	-0-	-3895	-0-	150	1	3380	3	Y	744	555	0	22	3	252
							7	4	818	9			1	8			
10	8525	X	7455	-0-	-1070	-0-	113	1	5798	3	Y	1390	1510	0			132
							15	4	1529	9							
11	8190	X	6215	-0-	-1975	-0-	99	1	5223	3	Y	810	834	0			108
							2	4	891	9							
12	8463	X	6136	-0-	-2327	-0-	133	1	5076	3	Y	842	812	0			138
							1	4	926	9							

TOTAL GAS PROD: 81,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,154

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1090	1	3640	3	Y	1056	365	0	667	1	141
							1162	9					1	8			
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	681	1	2881	3	Y	1356	1334	0			163
							1492	9									
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	991	1055	0			99
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	1347	1320	0			126
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	635	1	8959	3	Y	1952	1948	0			130
							2	4	2147	9							
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	576	1	7973	3	Y	1160	1148	0			142
							1	4	1276	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	291	1	6817	3	Y	790	842	0			90
							2	4	869	9							
08	9827	X	6971	-0-	-2856	-0-	277	1	5546	3	Y	1043	1037	0	2	8	94
							1	4	1147	9							
09	9510	X	138	-0-	-9372	-0-	4	1	79	3	Y	50	124	0	1	3	16
							55	9					3	8			
10	9827	X	4229	-0-	-5598	-0-	61	1	3149	3	Y	919	848	0			87
							8	4	1011	9							
11	9510	X	9092	-0-	-418	-0-	138	1	7271	3	Y	1528	1409	0	2	8	204
							2	4	1681	9							
12	7967	X	7771	-0-	-196	-0-	136	1	6284	3	Y	1227	1229	0			202
							1	4	1350	9							

TOTAL GAS PROD: 68,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	1879	-0-		-3980	-0-	331	1	155	3	Y	1266	438	0	755	1	169
								1393	9									
02	5292	X	2405	-0-		-2887	-0-	209	1	421	3	Y	1614	1589	0			194
								1775	9									
03	5859	X	2551	-0-		-3308	-0-	209	1	340	3	Y	1820	1832	0			182
								2002	9									
04	4890	X	3106	-0-		-1784	-0-	172	1	694	3	Y	2036	2028	0			190
								2240	9									
05	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-	303	1	4294	3	Y	631	779	0			42
								1	4	694	9							
06	7961	X	7961	-0-		-0-	-0-	408	1	5630	3	Y	1747	1575	0			214
								1	4	1922	9							
07	6258	X	6258	-0-		-0-	-0-	202	1	4758	3	Y	1179	1258	0			135
								1	4	1297	9							
08	4903	X	4903	-0-		-0-	-0-	162	1	3240	3	Y	1364	1368	0	9	8	122
								1	4	1500	9							
09	4170	X	1310	-0-		-2860	-0-	30	1	674	3	Y	549	459	0	16	3	181
								2	4	604	9			15	8			
10	10829	X	10829	-0-		-0-	-0-	166	1	8507	3	Y	1941	1938	0			184
								21	4	2135	9							
11	8208	X	8208	-0-		-0-	-0-	120	1	6301	3	Y	1623	1590	0			217
								2	4	1785	9							
*12	8354	X	8354	-0-		-0-	-0-	137	1	6365	3	Y	1683	1623	0			277
								1	4	1851	9							

TOTAL GAS PROD: 63,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,453

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6938	X	6938	-0-		-0-	-0-	32	1	5882	3	Y	931	873	0	45	1	30
								1024	9									
02	6552	X	6451	-0-		-101	-0-	75	1	5261	3	Y	1014	951	0	36	1	57
								1115	9									
03	7254	X	4116	-0-		-3138	-0-	55	1	2683	3	Y	1253	1263	0			47
								1378	9									
04	7020	X	5566	-0-		-1454	-0-	121	1	4116	3	Y	1208	1218	0			37
								1329	9									
05	17768	X	17768	-0-		-0-	-0-	211	1	16101	3	Y	1323	1320	0			40
								1	4	1455	9							
06	16598	X	16598	-0-		-0-	-0-	193	1	14694	3	Y	1555	1524	0			71
								1711	9									
07	12687	X	12687	-0-		-0-	-0-	288	1	11158	3	Y	1125	1155	0			41
								3	4	1238	9							
08	17763	X	15994	-0-		-1769	-0-	461	1	14221	3	Y	1192	1173	0			60
								1	4	1311	9							
09	17190	X	16158	-0-		-1032	-0-	769	1	14215	3	Y	1063	1077	0			46
								5	4	1169	9							
10	17763	X	15819	-0-		-1944	-0-	784	1	13894	3	Y	1005	997	0			54
								35	4	1106	9							
11	16590	X	7640	-0-		-8950	-0-	107	1	6714	3	Y	744	766	0			32
								1	4	818	9							
12	16709	X	10292	-0-		-6417	-0-	259	1	9079	3	Y	867	851	0			48
								954	9									

TOTAL GAS PROD: 136,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	17320	-0-	-17245	-0-	45	1	16727	3	Y	498	502	0			10
							548	9									
02	31220	X	17149	-0-	-14071	-0-	43	1	16608	3	Y	453	453	0			10
							498	9									
03	34565	X	27057	-0-	-7508	-0-	150	1	26115	3	Y	720	687	0			43
							792	9									
04	29190	X	23011	-0-	-6179	-0-	68	1	22024	3	Y	835	847	0	21	1	10
							919	9									
05	29016	X	22532	-0-	-6484	-0-	76	1	21327	3	Y	1016	1007	0			19
							11	4	1118	9							
06	26190	X	17709	-0-	-8481	-0-	22	1	16943	3	Y	668	671	0			16
							9	4	735	9							
07	27063	X	22257	-0-	-4806	-0-	26	1	21634	3	Y	539	546	0			9
							4	4	593	9							
08	27063	X	20811	-0-	-6252	-0-	25	1	19858	3	Y	839	835	0			13
							5	4	923	9							
09	23010	X	16929	-0-	-6081	-0-	20	1	16409	3	Y	446	436	0	15	1	8
							9	4	491	9							
10	22537	X	18546	-0-	-3991	-0-	22	1	18026	3	Y	451	451	0			8
							2	4	496	9							
11	21540	X	16462	-0-	-5078	-0-	18	1	15946	3	Y	453	453	0			8
							498	9									
12	22258	X	16987	-0-	-5271	-0-	21	1	16455	3	Y	464	467	0			5
							1	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 236,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,382

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	17884	-0-	-14759	-0-	46	1	17333	3	Y	459	462	0			10
							505	9									
02	29484	X	19631	-0-	-9853	-0-	50	1	19079	3	Y	456	456	0			10
							502	9									
03	32643	X	23183	-0-	-9460	-0-	129	1	22449	3	Y	550	527	0			33
							605	9									
04	30540	X	22418	-0-	-8122	-0-	66	1	21334	3	Y	925	930	0	16	1	12
							1018	9									
05	23901	X	23300	-0-	-601	-0-	79	1	21959	3	Y	1137	1127	0			22
							11	4	1251	9							
06	22440	X	16580	-0-	-5860	-0-	21	1	16057	3	Y	448	460	0			10
							9	4	493	9							
07	23188	X	19431	-0-	-3757	-0-	22	1	18887	3	Y	472	474	0			8
							3	4	519	9							
08	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	32	1	25925	3	Y	780	776	0			12
							7	4	858	9							
09	22560	X	17631	-0-	-4929	-0-	20	1	16727	3	Y	795	778	0	16	1	13
							9	4	875	9							
10	23312	X	19583	-0-	-3729	-0-	22	1	18702	3	Y	779	778	0			14
							2	4	857	9							
11	23910	X	18609	-0-	-5301	-0-	21	1	18153	3	Y	395	402	0			7
							435	9									
12	24707	X	18482	-0-	-6225	-0-	23	1	17989	3	Y	426	428	0			5
							1	4	469	9							

TOTAL GAS PROD: 243,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,622

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	18281	-0-	-17524	-0-	47	1	17630	3	Y	549	579	0			11
							604	9									
02	32340	X	16437	-0-	-15903	-0-	41	1	15893	3	Y	457	458	0			10
							503	9									
03	35805	X	153	-0-	-35652	-0-	1	1	148	3	Y	4	14	0			-0-
							4	9									
04	31410	X	23	-0-	-31387	-0-	19	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	30659	X	580	-0-	-30079	-0-	1	1	183	3	Y	360	353	0			7
							396	9									
06	17700	X	110	-0-	-17590	-0-	29	3	81	9	Y	74	79	0			2
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	21	21	0			-0-
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	19	1	15920	3	Y	575	562	0	3	1	10
							8	4	633	9							
10	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	19	1	15822	3	Y	485	486	0			9
							2	4	534	9							
11	3000	N	14027	-0-	11027	11027	16	1	13583	3	Y	389	391	0			7
							428	9									
*12	24996	X	13969	-0-	-11027	-0-	17	1	13569	3	Y	347	350	0			4
							1	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 96,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3622	-0-	-3508	-0-	45	1	2301	3	Y	1160	1147	0			24
							1276	9									
02	4088	X	1416	-0-	-2672	-0-	34	1	601	3	Y	710	716	0			18
							781	9									
03	4526	X	2248	-0-	-2278	-0-	47	1	1643	3	Y	507	509	0			16
							558	9									
04	4380	X	374	-0-	-4006	-0-	13	1	280	3	Y	74	88	0			2
							81	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	162	1	7222	3	Y	659	645	0			14
							725	9									
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	213	1	7128	3	Y	2825	2775	0			64
							2	4	3108	9							
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	177	1	6446	3	Y	1261	1298	0			27
							1387	9									
11	7860	X	5325	-0-	-2535	-0-	135	1	4489	3	Y	637	647	0			17
							701	9									
12	10788	X	6164	-0-	-4624	-0-	166	1	5351	3	Y	588	587	0			18
							647	9									

TOTAL GAS PROD: 45,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	14281	-0-		-2521		-0-		54 2625	1 9	11602	3	Y	2386	2417	0			49
02	15176	X	13441	-0-		-1735		-0-		50 2270	1 9	11121	3	Y	2064	2062	0			51
03	16802	X	13869	-0-		-2933		-0-		57 2607	1 9	11205	3	Y	2370	2348	0			73
04	16260	X	2929	-0-		-13331		-0-		13 674	1 9	2242	3	Y	613	673	0			13
05	16058	X	2885	-0-		-13173		-0-		34 1	1 4	2337 513	3 9	Y	466	448	0			31
06	14400	X	12185	-0-		-2215		-0-		189 2	1 4	9994 2000	3 9	Y	1818	155	0	1601	1	93
07	12865	X	6939	-0-		-5926		-0-		119 4	1 4	5475 1341	3 9	Y	1219	818	0	441	1	53
08	12865	X	6771	-0-		-6094		-0-		122 1213	1 9	5436	3	Y	1103	1133	0			23
09	12180	X	5273	-0-		-6907		-0-		147 1	1 4	4949 176	3 9	Y	160	179	0			4
10	12586	X	8505	-0-		-4081		-0-		185 1583	1 9	6737	3	Y	1439	1412	0			31
11	12180	X	7544	-0-		-4636		-0-		173 1604	1 9	5767	3	Y	1458	1451	0			38
*12	8320	X	8320	-0-		-0-		-0-		196 1813	1 9	6311	3	Y	1648	1635	0			51

TOTAL GAS PROD: 102,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,744

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13899	X	13899	-0-		-0-		-0-		56 1076	1 9	12767	3	Y	978	918	0	49	1	31
02	12052	X	12052	-0-		-0-		-0-		115 1408	1 9	10529	3	Y	1280	1200	0	39	1	72
03	14446	X	10754	-0-		-3692		-0-		105 1020	1 9	9629	3	Y	927	965	0			34
04	13980	X	9560	-0-		-4420		-0-		131 1223	1 9	8206	3	Y	1112	1112	0			34
05	21920	X	21920	-0-		-0-		-0-		268 1	1 4	20552 1099	3 9	Y	999	1003	0			30
06	15052	X	15052	-0-		-0-		-0-		183 992	1 9	13877	3	Y	902	891	0			41
07	13995	X	13995	-0-		-0-		-0-		331 3	1 4	12844 817	3 9	Y	743	757	0			27
08	21917	X	10293	-0-		-11624		-0-		292 1	1 4	9017 983	3 9	Y	894	876	0			45
09	21210	X	14030	-0-		-7180		-0-		679 5	1 4	12546 800	3 9	Y	727	741	0			31
10	21917	X	15835	-0-		-6082		-0-		796 36	1 4	14127 876	3 9	Y	796	784	0			43
11	15060	X	12616	-0-		-2444		-0-		185 1	1 4	11669 761	3 9	Y	692	705	0			30
*12	16287	X	16287	-0-		-0-		-0-		430 772	1 9	15085	3	Y	702	693	0			39

TOTAL GAS PROD: 166,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32164	X	32164	-0-	-0-	-0-	44	1	30592	3	Y	1389	1366	0			39
							1528	9									
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	50	1	24507	3	Y	1463	1470	0			32
							1609	9									
03	30039	X	26823	-0-	-3216	-0-	140	1	25591	3	Y	993	1004	0			21
							1092	9									
04	31140	X	24153	-0-	-6987	-0-	77	1	23118	3	Y	871	871	0			21
							958	9									
05	32178	X	25120	-0-	-7058	-0-	45	1	24075	3	Y	906	903	0			24
							3	4	997	9							
06	31140	X	21589	-0-	-9551	-0-	63	1	20598	3	Y	837	832	0			29
							7	4	921	9							
07	24676	X	19157	-0-	-5519	-0-	34	1	18073	3	Y	952	951	0			30
							3	4	1047	9							
08	24676	X	23631	-0-	-1045	-0-	40	1	22676	3	Y	819	826	0			23
							14	4	901	9							
09	23880	X	23315	-0-	-565	-0-	28	1	22426	3	Y	780	790	0			13
							3	4	858	9							
10	24676	X	24116	-0-	-560	-0-	33	1	22914	3	Y	945	933	0			25
							129	4	1040	9							
11	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	29	1	22882	3	Y	971	967	0			29
							102	4	1068	9							
12	24087	X	22132	-0-	-1955	-0-	48	1	21210	3	Y	784	791	0			22
							12	4	862	9							

TOTAL GAS PROD: 292,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,710

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	20461	-0-	-1828	-0-	28	1	19578	3	Y	777	767	0			22
							855	9									
02	20132	X	16388	-0-	-3744	-0-	32	1	15637	3	Y	654	662	0			14
							719	9									
03	22289	X	17204	-0-	-5085	-0-	89	1	16350	3	Y	695	694	0			15
							765	9									
04	21570	X	15112	-0-	-6458	-0-	48	1	14483	3	Y	528	530	0			13
							581	9									
05	20460	X	14704	-0-	-5756	-0-	26	1	14211	3	Y	423	425	0			11
							2	4	465	9							
06	19800	X	12589	-0-	-7211	-0-	37	1	12150	3	Y	362	360	0			13
							4	4	398	9							
07	15841	X	14238	-0-	-1603	-0-	26	1	13702	3	Y	461	460	0			14
							3	4	507	9							
08	15841	X	13436	-0-	-2405	-0-	23	1	13060	3	Y	314	319	0			9
							8	4	345	9							
09	15120	X	12654	-0-	-2466	-0-	15	1	12339	3	Y	271	276	0			4
							2	4	298	9							
10	14694	X	11942	-0-	-2752	-0-	17	1	11478	3	Y	347	342	0			9
							65	4	382	9							
11	13770	X	10826	-0-	-2944	-0-	13	1	10257	3	Y	464	459	0			14
							46	4	510	9							
12	14229	X	12747	-0-	-1482	-0-	28	1	12178	3	Y	485	486	0			13
							7	4	534	9							

TOTAL GAS PROD: 172,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	77	1	16425	3	Y	3781	3827	0			77
							4159	9									
02	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	64	1	14206	3	Y	3477	3467	0			87
							3825	9									
03	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	76	1	14778	3	Y	3427	3409	0			105
							3770	9									
04	16290	X	4837	-0-	-11453	-0-	23	1	3997	3	Y	743	832	0			16
							817	9									
05	16833	X	4156	-0-	-12677	-0-	51	1	3448	3	Y	596	571	0	1	8	40
							1	4	656	9							
06	16290	X	14385	-0-	-1905	-0-	205	1	10850	3	Y	3025	258	0	2653	1	154
							2	4	3328	9							
07	16306	X	8723	-0-	-7583	-0-	138	1	6317	3	Y	2058	1381	0	742	1	89
							4	4	2264	9							
08	16306	X	10402	-0-	-5904	-0-	177	1	7848	3	Y	2161	2205	0			45
							2377	9									
09	14400	X	10730	-0-	-3670	-0-	229	1	7626	3	Y	2612	2598	0			59
							2	4	2873	9							
10	14880	X	10144	-0-	-4736	-0-	197	1	7186	3	Y	2510	2515	0			54
							2761	9									
11	14400	X	8021	-0-	-6379	-0-	155	1	5149	3	Y	2470	2459	0			65
							2717	9									
12	11098	X	8782	-0-	-2316	-0-	178	1	5718	3	Y	2624	2608	0			81
							2886	9									

TOTAL GAS PROD: 137,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,484

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3407	-0-	-3103	-0-	151	1	2005	3	Y	1137	1088	0			129
							1251	9									
02	7364	X	4484	-0-	-2880	-0-	85	1	3163	3	Y	1124	1115	0			138
							1236	9									
03	8153	X	4539	-0-	-3614	-0-	141	1	2884	3	Y	1376	1353	0			161
							1514	9									
04	7890	X	3856	-0-	-4034	-0-	105	1	2851	3	Y	818	908	0			71
							900	9									
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	208	1	8133	3	Y	1164	1117	0			118
							1280	9									
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	252	1	11141	3	Y	545	572	0			91
							4	4	600	9							
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	220	1	12789	3	Y	461	499	0			53
							9	4	507	9							
08	9610	X	5027	-0-	-4583	-0-	98	1	4220	3	Y	644	631	0			66
							1	4	708	9							
09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	306	1	10883	3	Y	839	796	0			109
							3	4	923	9							
10	13051	X	10444	-0-	-2607	-0-	424	1	9032	3	Y	895	894	0			110
							3	4	985	9							
11	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	610	1	11120	3	Y	1049	1065	0			94
							2	4	1154	9							
*12	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	422	1	12591	3	Y	1205	1156	0			143
							2	4	1326	9							

TOTAL GAS PROD: 106,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	28227	-0-		-4447	-0-	79 3344	1 9	24804	3	Y	3040	3033	1	3	8	50
02	29512	X	24754	-0-		-4758	-0-	81 2721	1 9	21952	3	Y	2474	2471	1			53
03	32674	X	29365	-0-		-3309	-0-	122 2928	1 9	26315	3	Y	2662	2678	1			37
04	29550	X	25301	-0-		-4249	-0-	115 2697	1 9	22489	3	Y	2452	2400	1			89
05	30535	X	26288	-0-		-4247	-0-	121 1	1 4	23352 2814	3 9	Y	2558	2566	1			81
06	28410	X	24640	-0-		-3770	-0-	44 23	1 4	22045 2528	3 9	Y	2298	2294	1			85
07	27218	X	23705	-0-		-3513	-0-	68 101	1 4	21220 2316	3 9	Y	2105	2124	1	5	8	61
08	27218	X	24472	-0-		-2746	-0-	75 3	1 4	21984 2410	3 9	Y	2191	2140	1	1	8	111
09	25440	X	22733	-0-		-2707	-0-	49 1	1 4	20451 2232	3 9	Y	2029	2085	1			55
10	26288	X	23081	-0-		-3207	-0-	50 2	1 4	20757 2272	3 9	Y	2065	2016	1	4	8	100
11	24630	X	21938	-0-		-2692	-0-	70 2	1 4	19504 2362	3 9	Y	2147	2160	1			87
12	24459	X	17829	-0-		-6630	-0-	477 2	1 4	15087 2263	3 9	Y	2057	2046	1			98

TOTAL GAS PROD: 292,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,078

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63116	X	42555	-0-		-20561	-0-	33 1271	1 9	41251	3	Y	1155	1165	0			25
02	57008	X	36470	-0-		-20538	-0-	33 1225	1 9	35212	3	Y	1114	1112	0			27
03	59985	X	36353	-0-		-23632	-0-	29 1388	1 9	34936	3	Y	1262	1258	0			31
04	52500	X	32725	-0-		-19775	-0-	28 1234	1 9	31463	3	Y	1122	1132	0			21
05	45415	X	6654	-0-		-38761	-0-	19 243	1 9	6392	3	Y	221	232	0			10
06	41190	X	6161	-0-		-35029	-0-	16 16	1 4	5715 414	3 9	Y	376	284	0			102
07	34782	X	19726	-0-		-15056	-0-	8 1	1 4	18553 1164	3 9	Y	1058	1148	0			12
08	34782	X	16971	-0-		-17811	-0-	11 1	1 4	15731 1228	3 9	Y	1116	1112	0			16
09	32730	X	20161	-0-		-12569	-0-	13 16	1 4	19083 1049	3 9	Y	954	960	0			10
10	21798	X	21798	-0-		-0-	-0-	19 1	1 4	21130 648	3 9	Y	589	590	0			9
11	21801	X	21801	-0-		-0-	-0-	16 11	1 4	20969 805	3 9	Y	732	722	0			19
*12	22583	X	22583	-0-		-0-	-0-	16 14	1 4	21728 825	3 9	Y	750	756	0			13

TOTAL GAS PROD: 283,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	3291	-0-	-4428	-0-	47	1	3018	3	Y	205	220	0			28
							226	9									
02	6972	X	3254	-0-	-3718	-0-	92	1	1931	3	Y	1119	940	0			207
							1231	9									
03	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	46	1	6321	3	Y	948	1068	0			87
							1043	9									
04	7470	X	4680	-0-	-2790	-0-	225	1	3571	3	Y	804	808	0			83
							884	9									
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	342	1	7300	3	Y	915	926	0			72
							1007	9									
06	7170	X	4404	-0-	-2766	-0-	158	1	3689	3	Y	506	533	0			45
							557	9									
07	7409	X	4862	-0-	-2547	-0-	168	1	3954	3	Y	673	631	0			87
							740	9									
08	8029	X	4784	-0-	-3245	-0-	103	1	3869	3	Y	738	694	0	90	8	41
							812	9									
09	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	95	1	3004	3	Y	553	542	0	2	8	50
							608	9									
10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	188	1	7603	3	Y	854	799	0	7	8	98
							939	9									
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	210	1	6024	3	Y	791	804	0			85
							870	9									
*12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	190	1	6464	3	Y	743	741	0			87
							817	9									

TOTAL GAS PROD: 68,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,849

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	33	1	16329	3	Y	2479	2520	1			112
							2727	9									
02	16492	X	15926	-0-	-566	-0-	28	1	13397	3	Y	2274	2215	1			171
							2501	9									
03	18259	X	16253	-0-	-2006	-0-	32	1	13416	3	Y	2550	2542	1			179
							2805	9									
04	17670	X	15010	-0-	-2660	-0-	35	1	12456	3	Y	2290	2348	1			121
							2519	9									
05	18259	X	17275	-0-	-984	-0-	41	1	14680	3	Y	2322	2314	1			129
							2554	9									
06	17670	X	16033	-0-	-1637	-0-	29	1	13718	3	Y	2078	1997	1			210
							2286	9									
07	15810	X	15654	-0-	-156	-0-	31	1	13415	3	Y	2007	2132	1			85
							2208	9									
08	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	36	1	13357	3	Y	2250	2169	1			166
							2	4	2475	9							
09	15300	X	635	-0-	-14665	-0-	1	1	307	3	Y	297	406	1			57
							327	9									
10	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	103	154	1			6
11	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	15810	X	8170	-0-	-7640	-0-	24	1	6646	3	Y	1345	1313	1			32
							20	4	1480	9							

TOTAL GAS PROD: 139,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,995

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7089	-0-		-3482		-0-	144	1	6459	3	Y	442	424	0			50
									486	9									
02	9548	X	5941	-0-		-3607		-0-	100	1	5090	3	Y	683	649	0			84
									751	9									
03	10385	X	6321	-0-		-4064		-0-	113	1	5714	3	Y	449	480	0			53
									494	9									
04	9240	X	5095	-0-		-4145		-0-	93	1	4406	3	Y	542	548	0			47
									596	9									
05	7099	X	6507	-0-		-592		-0-	145	1	5685	3	Y	615	600	0			62
									677	9									
06	6870	X	3549	-0-		-3321		-0-	66	1	2923	3	Y	508	485	0			85
									1	4	559	9							
07	6572	X	3836	-0-		-2736		-0-	53	1	3074	3	Y	643	654	0			74
									2	4	707	9							
08	6510	X	5211	-0-		-1299		-0-	99	1	4290	3	Y	746	732	0	13	8	75
									1	4	821	9							
09	6300	X	6195	-0-		-105		-0-	143	1	5096	3	Y	867	823	0	7	8	112
									2	4	954	9							
10	6510	X	5119	-0-		-1391		-0-	205	1	4371	3	Y	493	544	0	1	8	60
									1	4	542	9							
11	5040	X	4537	-0-		-503		-0-	202	1	3688	3	Y	587	595	0			52
									1	4	646	9							
12	6417	X	4025	-0-		-2392		-0-	101	1	3034	3	Y	808	757	0	8	8	95
									1	4	889	9							

TOTAL GAS PROD: 63,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,383

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47492	X	47162	-0-		-330		-0-	104	1	42960	3	Y	3725	3756	0			96
									4098	9									
02	45920	X	44768	-0-		-1152		-0-	143	1	41066	3	Y	3235	3199	0			132
									3559	9									
03	50840	X	39107	-0-		-11733		-0-	140	1	35405	3	Y	3238	3276	0			94
									3562	9									
04	49200	X	35496	-0-		-13704		-0-	133	1	32247	3	Y	2833	2820	0			107
									3116	9									
05	49569	X	39579	-0-		-9990		-0-	148	1	36198	3	Y	2905	2910	0			102
									37	4	3196	9							
06	47970	X	33183	-0-		-14787		-0-	146	1	30018	3	Y	2683	2688	0			97
									68	4	2951	9							
07	38285	X	37422	-0-		-863		-0-	144	1	34251	3	Y	2587	2587	0			97
									181	4	2846	9							
08	38285	X	37661	-0-		-624		-0-	112	1	34712	3	Y	2576	2561	0			112
									3	4	2834	9							
09	37050	X	36805	-0-		-245		-0-	128	1	33818	3	Y	2595	2600	0			107
									4	4	2855	9							
10	38285	X	34318	-0-		-3967		-0-	151	1	31788	3	Y	2157	2117	0			147
									6	4	2373	9							
11	36450	X	30686	-0-		-5764		-0-	216	1	27964	3	Y	2251	2269	0			129
									30	4	2476	9							
12	38037	X	29233	-0-		-8804		-0-	361	1	25896	3	Y	2688	2683	0			134
									19	4	2957	9							

TOTAL GAS PROD: 445,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	790	-0-	-884	-0-	3	1	391	3	Y	360	357	1			5
							396	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	14	1	2562	3	Y	535	529	1	1	8	10
							589	9									
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	48	1	6385	3	Y	1555	1532	1			33
							1711	9									
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	5321	3	Y	1222	1240	1			15
							1344	9									
05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	34	1	6352	3	Y	1371	1356	1			30
							20	4	1508	9							
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	26	1	8085	3	Y	1825	1800	1			55
							5	4	2008	9							
07	8153	X	7438	-0-	-715	-0-	13	1	5668	3	Y	1594	1553	1	58	8	38
							4	4	1753	9							
08	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	72	1	6952	3	Y	439	423	1	46	8	8
							18	4	483	9							
09	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	23	1	7929	3	Y	747	719	1	22	8	14
							1	4	822	9							
10	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	27	1	7946	3	Y	870	836	1	34	8	14
							957	9									
11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	40	1	10743	3	Y	789	786	1	8	8	9
							868	9									
12	9083	X	8164	-0-	-919	-0-	60	1	7282	3	Y	745	652	1	64	8	38
							2	4	820	9							

TOTAL GAS PROD: 89,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,052

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	13321	-0-	-5806	-0-	208	1	12432	3	Y	619	581	0			85
							681	9									
02	17276	X	11887	-0-	-5389	-0-	151	1	10445	3	Y	1174	1042	0			217
							1291	9									
03	19127	X	12317	-0-	-6810	-0-	120	1	11271	3	Y	842	981	0			78
							926	9									
04	14010	X	7021	-0-	-6989	-0-	569	1	5557	3	Y	814	808	0			84
							895	9									
05	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	646	1	13804	3	Y	665	697	0			52
							732	9									
06	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	552	1	12810	3	Y	653	647	0			58
							718	9									
07	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	679	1	15961	3	Y	786	743	0			101
							865	9									
08	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	404	1	15182	3	Y	749	773	0	32	8	45
							824	9									
09	14700	X	12725	-0-	-1975	-0-	366	1	11583	3	Y	705	685	0	1	8	64
							776	9									
10	17515	X	9327	-0-	-8188	-0-	212	1	8551	3	Y	513	514	0	4	8	59
							564	9									
11	16950	X	9196	-0-	-7754	-0-	287	1	8254	3	Y	595	590	0			64
							655	9									
12	17515	X	9494	-0-	-8021	-0-	250	1	8531	3	Y	648	636	0			76
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 148,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	4495	-0-	-5580	-0-	23	1	3572	3	Y	818	699	0	39	1	81
							900	9									
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	72	1	4481	3	Y	1265	1188	0			158
							1392	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	130	1	5830	3	Y	635	696	0			97
							699	9									
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	86	1	6555	3	Y	629	629	0			97
							692	9									
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	73	1	10725	3	Y	599	618	0			78
							659	9									
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	57	1	8875	3	Y	1022	972	0			128
							1124	9									
07	7564	X	6806	-0-	-758	-0-	97	1	5567	3	Y	1038	995	0			171
							1142	9									
08	11470	X	11392	-0-	-78	-0-	64	1	10089	3	Y	1126	1145	0			152
							1239	9									
09	11100	X	10168	-0-	-932	-0-	60	1	9264	3	Y	767	805	0			114
							844	9									
10	11470	X	10709	-0-	-761	-0-	58	1	10034	3	Y	561	588	0			87
							617	9									
11	11010	X	8777	-0-	-2233	-0-	49	1	8292	3	Y	396	406	0			77
							436	9									
12	11377	X	9889	-0-	-1488	-0-	66	1	9285	3	Y	489	503	0			63
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 103,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,345

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8641	-0-	-628	-0-	299	1	6917	3	Y	1295	1210	0			147
							1425	9									
02	8568	X	6433	-0-	-2135	-0-	168	1	4744	3	Y	1383	1361	0			169
							1521	9									
03	9486	X	7714	-0-	-1772	-0-	186	1	6345	3	Y	1075	1118	0			126
							1183	9									
04	9180	X	7974	-0-	-1206	-0-	212	1	6658	3	Y	1004	1043	0			87
							1104	9									
05	8649	X	8513	-0-	-136	-0-	186	1	7271	3	Y	960	950	0			97
							1056	9									
06	8370	X	1968	-0-	-6402	-0-	33	1	1426	3	Y	462	482	0			77
							1	4	508	9							
07	8246	X	1501	-0-	-6745	-0-	13	1	759	3	Y	662	663	0			76
							1	4	728	9							
08	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	275	1	11953	3	Y	1833	1721	0			188
							1	4	2016	9							
09	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	229	1	8173	3	Y	1067	1116	0			139
							2	4	1174	9							
10	8525	X	6794	-0-	-1731	-0-	271	1	5742	3	Y	708	760	0			87
							2	4	779	9							
11	11880	X	4030	-0-	-7850	-0-	188	1	3435	3	Y	369	423	0			33
							1	4	406	9							
12	12276	X	9497	-0-	-2779	-0-	270	1	8102	3	Y	1021	933	0			121
							2	4	1123	9							

TOTAL GAS PROD: 86,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5019	-0-	-1150	-0-	4736	3	283	9	N	257	148	1			291
02	5572	X	4194	-0-	-1378	-0-	3988	3	206	9	N	187	188	1			290
03	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	4983	3	250	9	N	227					517
04	4860	X	3572	-0-	-1288	-0-	3444	3	128	9	N	116	344	1			289
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5159	3	253	9	N	230	178	1			341
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4912	3	211	9	N	192	345	1			188
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	5928	3	222	9	N	202	160	1			230
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5596	3	200	9	N	182	176	1			236
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4510	3	188	9	N	171	326	1			81
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5505	3	188	9	N	171	171	1			81
11	5940	X	5142	-0-	-798	-0-	4947	3	195	9	N	177	150	1			108
12	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	303	1	5173	3	N	199	141	1			166
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 61,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	48	-0-	-10461	-0-	48	3			N	-0-					117
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	51	17	8			151
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	125	161	1	8	8	107
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	99					206
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8426	3	112	9	N	102	183	1	2	8	123
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7111	3	97	9	N	88					211
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7133	3	100	9	N	91	158	1	1	8	143
08	8525	X	6944	-0-	-1581	-0-	6841	3	103	9	N	94	2	8			235
09	8250	X	4980	-0-	-3270	-0-	4900	3	80	9	N	73	161	1	1	8	146
10	8525	X	3675	-0-	-4850	-0-	3437	3	238	9	N	216	139	1			223
11	7200	X	4271	-0-	-2929	-0-	4270	3	1	9	N	1	48	1			176
12	7223	X	5755	-0-	-1468	-0-	300	1	5328	3	N	115	138	1	2	8	151
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 48,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	33	1	6702	3	Y	3093	2898	0			195
							3402	9									
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	21	1	4254	3	Y	924	856	0	194	1	69
							1016	9									
03	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	38	1	8336	3	Y	2019	1971	0			117
							2221	9									
04	5550	X	115	-0-	-5435	-0-	28	3	87	9	Y	79	192	0			4
05	5735	X	2826	-0-	-2909	-0-	21	1	1306	3	Y	1361	1286	0			79
							2	4	1497	9							
06	5550	X	2139	-0-	-3411	-0-	14	1	837	3	Y	1171	921	0	309	1	20
							1288	9									
07	10602	X	601	-0-	-10001	-0-	8	1	425	3	Y	153	170	0			3
							168	9									
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	16	3	0	16	8	-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	21	4	0	17	8	-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	74	1	2833	3	Y	1424	1352	0			72
							1	4	1566	9							

TOTAL GAS PROD: 36,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	11976	-0-	-3617	-0-	263	1	9551	3	Y	1965	1817	0			271
							2162	9									
02	14084	X	9102	-0-	-4982	-0-	160	1	7097	3	Y	1677	1638	0			310
							1845	9									
03	15004	X	7452	-0-	-7552	-0-	93	1	5571	3	Y	1625	1785	0			150
							1788	9									
04	11850	X	4316	-0-	-7534	-0-	366	1	2008	3	Y	1765	1732	0			183
							1942	9									
05	12245	X	10670	-0-	-1575	-0-	400	1	8557	3	Y	1557	1617	0			123
							1713	9									
06	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	442	1	10290	3	Y	1639	1617	0			145
							1803	9									
07	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	345	1	8110	3	Y	1550	1496	0			199
							1705	9									
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	247	1	9262	3	Y	1540	1606	0	39	8	94
							1694	9									
09	12540	X	10066	-0-	-2474	-0-	265	1	8375	3	Y	1296	1272	0	1	8	117
							1426	9									
10	12958	X	9003	-0-	-3955	-0-	185	1	7496	3	Y	1202	1167	0	14	8	138
							1322	9									
11	12540	X	8353	-0-	-4187	-0-	236	1	6777	3	Y	1218	1225	0			131
							1340	9									
12	11191	X	8833	-0-	-2358	-0-	204	1	6955	3	Y	1522	1474	0			179
							1674	9									

TOTAL GAS PROD: 113,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,556

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

01	9858	X	7237	-0-	-2621	-0-	6255	3	982	9	N	893	668	1			450
02	8064	X	7463	-0-	-601	-0-	7019	3	444	9	N	404	346	1	1	8	507
03	8525	X	7186	-0-	-1339	-0-	6507	3	679	9	N	617	548	1			576
04	8220	X	6673	-0-	-1547	-0-	6053	3	620	9	N	564	358	1			782
05	8494	X	5585	-0-	-2909	-0-	5117	3	468	9	N	425	1010	1			197
06	8010	X	7455	-0-	-555	-0-	6793	3	662	9	N	602	517	1			282
07	6944	X	6216	-0-	-728	-0-	5664	3	552	9	N	502	517	1			267
08	6944	X	5707	-0-	-1237	-0-	5173	3	534	9	N	485	532	1			220
09	6720	X	4951	-0-	-1769	-0-	4498	3	453	9	N	412	482	1			150
10	6944	X	5309	-0-	-1635	-0-	4638	3	671	9	N	610	507	1			253
11	6720	X	4937	-0-	-1783	-0-	4607	3	330	9	N	300	335	1			218
*12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	304	1	5498	3	N	556	438	1			336
							612	9									

TOTAL GAS PROD: 75,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	16159	-0-		-54	-0-	130	1	13928	3	Y	1910	1915	1			34
								2101	9									
02	14169	X	14169	-0-		-0-	-0-	127	1	12234	3	Y	1644	1631	1			47
								1808	9									
03	16269	X	16269	-0-		-0-	-0-	200	1	14006	3	Y	1875	1768	1	93	8	61
								2063	9									
04	15630	X	12890	-0-		-2740	-0-	178	1	10973	3	Y	1581	1598	0			44
								1739	9									
05	16151	X	14164	-0-		-1987	-0-	99	1	12248	3	Y	1645	1640	0			49
								7	4	1810	9							
06	15750	X	12974	-0-		-2776	-0-	63	1	11264	3	Y	1495	1493	0			51
								2	4	1645	9							
07	16275	X	13126	-0-		-3149	-0-	68	1	11414	3	Y	1489	1495	0			45
								6	4	1638	9							
08	16275	X	11985	-0-		-4290	-0-	53	1	10389	3	Y	1403	1407	0			41
								1543	9									
09	13710	X	12213	-0-		-1497	-0-	55	1	10632	3	Y	1386	1391	0			36
								1	4	1525	9							
10	14167	X	11995	-0-		-2172	-0-	59	1	10254	3	Y	1529	1353	0	171	8	41
								1682	9									
11	12960	X	11360	-0-		-1600	-0-	57	1	9766	3	Y	1396	1398	0			39
								1	4	1536	9							
12	13113	X	11092	-0-		-2021	-0-	55	1	9563	3	Y	1336	1345	0			30
								4	4	1470	9							

TOTAL GAS PROD: 158,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,689

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6886	-0-		-1949	-0-	55	1	5864	3	Y	879	882	0			16
								967	9									
02	7168	X	6785	-0-		-383	-0-	57	1	5508	3	Y	1109	1080	0	14	8	31
								1220	9									
03	7905	X	5498	-0-		-2407	-0-	63	1	4406	3	Y	935	906	0	29	8	31
								1029	9									
04	7650	X	3665	-0-		-3985	-0-	47	1	2878	3	Y	673	685	0			19
								740	9									
05	7502	X	6314	-0-		-1188	-0-	43	1	5364	3	Y	822	812	0	5	8	24
								3	4	904	9							
06	7453	X	7453	-0-		-0-	-0-	36	1	6451	3	Y	877	871	0			30
								1	4	965	9							
07	7938	X	7938	-0-		-0-	-0-	41	1	6812	3	Y	984	982	0	2	8	30
								3	4	1082	9							
08	7184	X	7184	-0-		-0-	-0-	31	1	6111	3	Y	947	949	0			28
								1042	9									
09	8024	X	8024	-0-		-0-	-0-	36	1	6954	3	Y	939	942	0	1	8	24
								1	4	1033	9							
10	8345	X	8345	-0-		-0-	-0-	42	1	7309	3	Y	904	901	0			27
								994	9									
11	7487	X	7487	-0-		-0-	-0-	38	1	6465	3	Y	894	896	0			25
								1	4	983	9							
*12	7073	X	7073	-0-		-0-	-0-	35	1	6085	3	Y	864	869	0	1	8	19
								3	4	950	9							

TOTAL GAS PROD: 82,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10003	-0-	-2862	-0-	80	1	8496	3	Y	1297	1302	0	23
							1427	9							
02	11620	X	9433	-0-	-2187	-0-	83	1	8019	3	Y	1210	1199	0	34
							1331	9							
03	12803	X	9645	-0-	-3158	-0-	119	1	8319	3	Y	1097	1093	0	38
							1207	9							
04	12390	X	9818	-0-	-2572	-0-	138	1	8513	3	Y	1061	1070	0	29
							1167	9							
05	12803	X	9748	-0-	-3055	-0-	69	1	8433	3	Y	1128	1123	0	34
							5	4	1241	9					
06	10110	X	10024	-0-	-86	-0-	50	1	8873	3	Y	1000	1000	0	34
							1	4	1100	9					
07	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	48	1	8166	3	Y	907	913	0	28
							4	4	998	9					
08	9455	X	9300	-0-	-155	-0-	41	1	8213	3	Y	951	951	0	28
							1046	9							
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	42	1	8202	3	Y	900	905	0	23
							1	4	990	9					
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	48	1	8414	3	Y	939	934	0	28
							1033	9							
11	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	69	1	11777	3	Y	1182	1177	0	33
							1	4	1300	9					
*12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	57	1	9913	3	Y	1062	1071	0	24
							5	4	1168	9					

TOTAL GAS PROD: 120,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,734

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	10304	-0-	-11489	-0-	25	1	9947	3	Y	302	297	0	9
							332	9							
02	15848	X	9872	-0-	-5976	-0-	36	1	9559	3	Y	252	256	0	5
							277	9							
03	12586	X	8814	-0-	-3772	-0-	105	1	8387	3	Y	293	292	0	6
							322	9							
04	10950	X	4738	-0-	-6212	-0-	53	1	4429	3	Y	233	233	0	6
							256	9							
05	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	33	1	17902	3	Y	194	195	0	5
							2	4	213	9					
06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	48	1	15621	3	Y	170	169	0	6
							5	4	187	9					
07	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	31	1	16633	3	Y	206	206	0	6
							3	4	227	9					
08	18135	X	16021	-0-	-2114	-0-	28	1	15784	3	Y	181	182	0	5
							10	4	199	9					
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	22	1	17918	3	Y	192	194	0	3
							2	4	211	9					
10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	26	1	18130	3	Y	251	247	0	7
							102	4	276	9					
11	16350	X	16307	-0-	-43	-0-	20	1	15816	3	Y	364	360	0	11
							71	4	400	9					
12	18755	X	16991	-0-	-1764	-0-	38	1	16690	3	Y	231	236	0	6
							9	4	254	9					

TOTAL GAS PROD: 170,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,869

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	9808	-0-		-4266	-0-	56 811	1 9	8941	3	Y	737	629	0	98	1	73
02	10724	X	6055	-0-		-4669	-0-	59 695	1 9	5301	3	Y	632	626	0			79
03	11408	X	2567	-0-		-8841	-0-	86 846	1 9	1635	3	Y	769	731	0			117
04	11040	X	2320	-0-		-8720	-0-	49 705	1 9	1566	3	Y	641	659	0			99
05	11408	X	8243	-0-		-3165	-0-	51 691	1 9	7501	3	Y	628	645	0			82
06	9480	X	9321	-0-		-159	-0-	49 1615	1 9	7657	3	Y	1468	1366	0			184
07	6696	X	6549	-0-		-147	-0-	100 740	1 9	5709	3	Y	673	746	0			111
08	8246	X	7835	-0-		-411	-0-	41 1353	1 9	6441	3	Y	1230	1175	0			166
09	9330	X	6349	-0-		-2981	-0-	38 545	1 9	5766	3	Y	495	588	0			73
10	9641	X	6978	-0-		-2663	-0-	37 685	1 9	6256	3	Y	623	600	0			96
11	9330	X	7981	-0-		-1349	-0-	44 488	1 9	7449	3	Y	444	454	0			86
*12	8805	X	8805	-0-		-0-	-0-	59 546	1 9	8200	3	Y	496	518	0			64

TOTAL GAS PROD: 82,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,836

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	12993	-0-		-9265	-0-	77 675	1 9	12241	3	Y	614	524	0	101	1	61
02	20104	X	8764	-0-		-11340	-0-	84 407	1 9	8273	3	Y	370	385	0			46
03	22258	X	8816	-0-		-13442	-0-	143 735	1 9	7938	3	Y	668	612	0			102
04	18900	X	7088	-0-		-11812	-0-	84 591	1 9	6413	3	Y	537	556	0			83
05	19530	X	12716	-0-		-6814	-0-	80 763	1 9	11873	3	Y	694	686	0			91
06	0	W	10134	-0-		10134	10134	64 114	1 9	9956	3	Y	104	182	0			13
07	0	W	8099	-0-		8099	18233	138 66	1 9	7895	3	Y	60	63	0			10
08	0	W	7175	-0-		7175	25408	45 97	1 9	7033	3	Y	88	86	0			12
09	35138	X	9730	-0-		-25408	-0-	59 545	1 9	9126	3	Y	495	434	0			73
10	12710	X	11190	-0-		-1520	-0-	61 582	1 9	10547	3	Y	529	520	0			82
11	10140	X	9766	-0-		-374	-0-	55 382	1 9	9329	3	Y	347	362	0			67
*12	11153	X	11153	-0-		-0-	-0-	75 674	1 9	10404	3	Y	613	601	0			79

TOTAL GAS PROD: 117,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12409	-0-	-549		-0-	101	1	10823	3	Y	1350	1355	0			24
								1485	9									
02	11704	X	10559	-0-	-1145		-0-	95	1	9142	3	Y	1202	1192	0			34
								1322	9									
03	12958	X	10202	-0-	-2756		-0-	124	1	8682	3	Y	1269	1259	0			44
								1396	9									
04	12510	X	10462	-0-	-2048		-0-	146	1	9026	3	Y	1173	1185	0			32
								1290	9									
05	12927	X	10798	-0-	-2129		-0-	76	1	9371	3	Y	1223	1218	0			37
								6	4	1345	9							
06	12000	X	10393	-0-	-1607		-0-	50	1	9008	3	Y	1213	1203	0	6	8	41
								1	4	1334	9							
07	12997	X	12997	-0-	-0-		-0-	68	1	11531	3	Y	1265	1267	0	1	8	38
								6	4	1392	9							
08	11593	X	11593	-0-	-0-		-0-	51	1	10172	3	Y	1245	1237	0	10	8	36
								1370	9									
09	11284	X	11284	-0-	-0-		-0-	51	1	10042	3	Y	1082	1080	0	10	8	28
								1	4	1190	9							
10	12001	X	12001	-0-	-0-		-0-	61	1	10696	3	Y	1131	1106	0	20	8	33
								1244	9									
11	12838	X	12838	-0-	-0-		-0-	67	1	11476	3	Y	1176	1156	0	21	8	32
								1	4	1294	9							
*12	10654	X	10654	-0-	-0-		-0-	54	1	9398	3	Y	1089	1096	0			25
								4	4	1198	9							

TOTAL GAS PROD: 136,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,418

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16106	X	16106	-0-	-0-		-0-	133	1	14169	3	Y	1640	1626	0	18	8	29
								1804	9									
02	14140	X	13171	-0-	-969		-0-	119	1	11478	3	Y	1431	1419	0			41
								1574	9									
03	15655	X	13158	-0-	-2497		-0-	163	1	11427	3	Y	1425	1417	0			49
								1568	9									
04	15150	X	12653	-0-	-2497		-0-	179	1	11026	3	Y	1316	1329	0			36
								1448	9									
05	15655	X	13255	-0-	-2400		-0-	95	1	11656	3	Y	1361	1356	0			41
								7	4	1497	9							
06	15150	X	12301	-0-	-2849		-0-	60	1	10899	3	Y	1218	1217	0			42
								2	4	1340	9							
07	12772	X	12591	-0-	-181		-0-	67	1	11185	3	Y	1212	1217	0			37
								6	4	1333	9							
08	12772	X	11218	-0-	-1554		-0-	50	1	9886	3	Y	1165	1168	0			34
								1282	9									
09	12360	X	11139	-0-	-1221		-0-	51	1	9935	3	Y	1047	1054	0			27
								1	4	1152	9							
10	13103	X	13103	-0-	-0-		-0-	67	1	11624	3	Y	1284	1221	0	53	8	37
								1412	9									
11	13397	X	13397	-0-	-0-		-0-	70	1	12010	3	Y	1196	1199	0			34
								1	4	1316	9							
12	12586	X	11509	-0-	-1077		-0-	60	1	10235	3	Y	1099	1108	0			25
								5	4	1209	9							

TOTAL GAS PROD: 153,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10903	X	10903	-0-		-0-	-0-	44	1	8828	3	Y	1846	1773	0	37	1	117
								2031	9									
02	9584	X	9584	-0-		-0-	-0-	38	1	7783	3	Y	1603	1484	0	116	1	120
								1763	9									
03	9938	X	9938	-0-		-0-	-0-	35	1	7729	3	Y	1976	1981	0			115
								2174	9									
04	10187	X	10187	-0-		-0-	-0-	120	1	7896	3	Y	1974	1984	0			105
								2171	9									
05	9331	X	8638	-0-		-693	-0-	103	1	6347	3	Y	1981	1971	0			115
								9	4	2179	9							
06	9251	X	9251	-0-		-0-	-0-	89	1	5385	3	Y	3433	2700	0	788	1	60
								1	4	3776	9							
07	9517	X	8475	-0-		-1042	-0-	116	1	5632	3	Y	2479	2484	0			55
								2727	9									
08	9517	X	7861	-0-		-1656	-0-	93	1	5251	3	Y	2288	2219	0	34	8	90
								2517	9									
09	9210	X	1068	-0-		-8142	-0-	25	1	759	3	Y	258	340	0			8
								284	9									
10	9517	X	-0-	-0-		-9517	-0-					Y	14	11	0	11	8	-0-
11	9210	X	3813	-0-		-5397	-0-	75	1	3216	3	Y	463	452	0			11
								13	4	509	9							
12	8463	X	7910	-0-		-553	-0-	154	1	5935	3	Y	1654	1581	0			84
								2	4	1819	9							

TOTAL GAS PROD: 87,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,969

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18798	X	18798	-0-		-0-	-0-	58	1	15448	3	Y	2993	2951	0	13	8	106
								3292	9									
02	15143	X	15143	-0-		-0-	-0-	54	1	12438	3	Y	2410	2457	0			59
								2651	9									
03	16399	X	15242	-0-		-1157	-0-	40	1	12891	3	Y	2101	2098	0			62
								2311	9									
04	16312	X	16312	-0-		-0-	-0-	60	1	13965	3	Y	2079	2080	0			61
								2287	9									
05	16399	X	15102	-0-		-1297	-0-	48	1	12811	3	Y	2038	2004	0			95
								1	4	2242	9							
06	16791	X	16791	-0-		-0-	-0-	44	1	14562	3	Y	1963	1981	0			77
								26	4	2159	9							
07	17879	X	17879	-0-		-0-	-0-	44	1	15633	3	Y	1998	2001	0			74
								4	4	2198	9							
08	15314	X	14521	-0-		-793	-0-	45	1	12412	3	Y	1876	1864	0	23	8	63
								2064	9									
09	15227	X	15227	-0-		-0-	-0-	50	1	13367	3	Y	1636	1653	0	13	8	33
								10	4	1800	9							
10	15314	X	11733	-0-		-3581	-0-	54	1	9602	3	Y	1885	1856	0			62
								3	4	2074	9							
11	14820	X	14135	-0-		-685	-0-	60	1	12023	3	Y	1864	1877	0			49
								2	4	2050	9							
12	15314	X	13638	-0-		-1676	-0-	51	1	11589	3	Y	1816	1801	0			64
								1998	9									

TOTAL GAS PROD: 184,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	19961	-0-	-468	-0-	64	1	17016	3	Y	2619	2596	0			93
							2881	9									
02	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	72	1	16719	3	Y	2149	2189	0			53
							2364	9									
03	20429	X	19878	-0-	-551	-0-	54	1	17600	3	Y	2022	2016	0			59
							2224	9									
04	19770	X	15812	-0-	-3958	-0-	60	1	13782	3	Y	1791	1798	0			52
							1970	9									
05	20429	X	17876	-0-	-2553	-0-	59	1	15799	3	Y	1834	1801	0			85
							1	4	2017	9							
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	56	1	18787	3	Y	1672	1680	0	12	8	65
							34	4	1839	9							
07	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	53	1	18834	3	Y	1525	1534	0			56
							4	4	1678	9							
08	17422	X	16386	-0-	-1036	-0-	53	1	14761	3	Y	1428	1434	0	1	8	49
							1	4	1571	9							
09	16860	X	16294	-0-	-566	-0-	55	1	14765	3	Y	1330	1352	0			27
							11	4	1463	9							
10	17422	X	12108	-0-	-5314	-0-	59	1	10405	3	Y	1492	1470	0			49
							3	4	1641	9							
11	16860	X	14473	-0-	-2387	-0-	64	1	12756	3	Y	1501	1510	0			40
							2	4	1651	9							
12	17422	X	14649	-0-	-2773	-0-	57	1	12954	3	Y	1489	1477	0			52
							1638	9									

TOTAL GAS PROD: 207,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,852

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	15638	-0-	-2962	-0-	67	1	13691	3	Y	1709	1651	0	41	1	108
							1880	9									
02	16408	X	15162	-0-	-1246	-0-	64	1	13329	3	Y	1608	1489	0	107	1	120
							1769	9									
03	19437	X	15356	-0-	-4081	-0-	61	1	13226	3	Y	1881	1892	0			109
							2069	9									
04	18810	X	12344	-0-	-6466	-0-	157	1	10236	3	Y	1774	1789	0			94
							1951	9									
05	19437	X	12564	-0-	-6873	-0-	171	1	10538	3	Y	1674	1671	0			97
							14	4	1841	9							
06	16260	X	14528	-0-	-1732	-0-	180	1	10802	3	Y	3222	2534	0	729	1	56
							2	4	3544	9							
07	15159	X	13482	-0-	-1677	-0-	217	1	10479	3	Y	2532	2532	0			56
							1	4	2785	9							
08	15159	X	12195	-0-	-2964	-0-	171	1	9660	3	Y	2149	2087	0	33	8	85
							2364	9									
09	14520	X	1857	-0-	-12663	-0-	48	1	1426	3	Y	348	423	0			10
							383	9									
10	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	17	15	0	12	8	-0-
11	14520	X	5938	-0-	-8582	-0-	120	1	5111	3	Y	624	609	0			15
							21	4	686	9							
*12	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	314	1	12029	3	Y	2188	2092	0			111
							5	4	2407	9							

TOTAL GAS PROD: 133,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	28622	-0-	-3525	-0-	72	1	26863	3	Y	1534	1533	0			32
							1687	9									
02	29036	X	20636	-0-	-8400	-0-	51	1	19476	3	Y	1008	1018	0			22
							1109	9									
03	29140	X	16717	-0-	-12423	-0-	91	1	15783	3	Y	766	742	0			46
							843	9									
04	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	78	1	25157	3	Y	2613	2604	0	22	1	33
							2874	9									
05	28613	X	15343	-0-	-13270	-0-	42	1	11711	3	Y	3258	3229	0			62
							6	4	3584	9							
06	27690	X	11348	-0-	-16342	-0-	12	1	9127	3	Y	2004	2019	0			47
							5	4	2204	9							
07	29047	X	11095	-0-	-17952	-0-	10	1	8755	3	Y	2117	2127	0			37
							1	4	2329	9							
08	29047	X	25130	-0-	-3917	-0-	30	1	23800	3	Y	1176	1195	0			18
							6	4	1294	9							
09	28110	X	11623	-0-	-16487	-0-	14	1	11188	3	Y	377	369	0	20	1	6
							6	4	415	9							
10	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	22	1	18497	3	Y	438	436	0			8
							2	4	482	9							
11	24330	X	17454	-0-	-6876	-0-	19	1	16907	3	Y	480	479	0			9
							528	9									
12	25141	X	18177	-0-	-6964	-0-	23	1	17737	3	Y	378	383	0			4
							1	4	416	9							

TOTAL GAS PROD: 223,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,149

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	22715	-0-	-8316	-0-	56	1	21230	3	Y	1299	1304	0			27
							1429	9									
02	28028	X	18236	-0-	-9792	-0-	45	1	17202	3	Y	899	906	0			20
							989	9									
03	30194	X	15439	-0-	-14755	-0-	83	1	14491	3	Y	786	759	0			47
							865	9									
04	27810	X	19186	-0-	-8624	-0-	54	1	17654	3	Y	1344	1351	0	23	1	17
							1478	9									
05	28737	X	24149	-0-	-4588	-0-	78	1	21705	3	Y	2141	2117	0			41
							11	4	2355	9							
06	21990	X	12249	-0-	-9741	-0-	15	1	11616	3	Y	556	584	0			13
							6	4	612	9							
07	20181	X	19875	-0-	-306	-0-	23	1	19352	3	Y	452	457	0			8
							3	4	497	9							
08	24149	X	15271	-0-	-8878	-0-	18	1	14258	3	Y	901	895	0			14
							4	4	991	9							
09	23370	X	7446	-0-	-15924	-0-	8	1	6878	3	Y	505	494	0	16	1	9
							4	4	556	9							
10	24149	X	12947	-0-	-11202	-0-	15	1	12475	3	Y	414	416	0			7
							2	4	455	9							
11	19230	X	11691	-0-	-7539	-0-	13	1	11280	3	Y	362	362	0			7
							398	9									
12	19871	X	12480	-0-	-7391	-0-	15	1	11897	3	Y	515	516	0			6
							1	4	567	9							

TOTAL GAS PROD: 191,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	10	9	0			1
02	14504	X	1013	-0-	-13491	-0-	16	1	938	3	Y	54	42	0			13
							59	9									
03	16058	X	12501	-0-	-3557	-0-	575	1	9984	3	Y	1765	1708	0			70
							1942	9									
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	481	1	8133	3	Y	2041	2013	0			98
							2245	9									
05	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	400	1	9144	3	Y	2476	2489	0			85
							5	4	2724	9							
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	371	1	9269	3	Y	2380	2369	0			96
							21	4	2618	9							
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	290	1	7978	3	Y	2664	2628	0			132
							18	4	2930	9							
08	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	165	1	7965	3	Y	3034	2950	0	38	8	178
							1	4	3337	9							
09	10170	X	10137	-0-	-33	-0-	144	1	7430	3	Y	2328	2421	0	3	8	82
							2	4	2561	9							
10	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	133	1	6583	3	Y	2468	2462	0			88
							2715	9									
11	10170	X	9704	-0-	-466	-0-	161	1	6854	3	Y	2443	2469	0			62
							2	4	2687	9							
*12	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	177	1	8407	3	Y	2301	2275	0			88
							3	4	2531	9							

TOTAL GAS PROD: 111,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,964

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47306	X	33006	-0-	-14300	-0-	82	1	30812	3	Y	1920	1922	0			40
							2112	9									
02	42728	X	26067	-0-	-16661	-0-	63	1	24278	3	Y	1569	1571	0	3	8	35
							1726	9									
03	35619	X	565	-0-	-35054	-0-	3	1	520	3	Y	38	60	0	11	8	2
							42	9									
04	31950	X	13372	-0-	-18578	-0-	37	1	12093	3	Y	1129	1116	0	1	1	14
							1242	9									
05	33015	X	21424	-0-	-11591	-0-	69	1	19401	3	Y	1767	1743	0	5	8	33
							10	4	1944	9							
06	31950	X	22738	-0-	-9212	-0-	28	1	21694	3	Y	913	925	0			21
							12	4	1004	9							
07	28582	X	17756	-0-	-10826	-0-	20	1	16906	3	Y	752	625	0	137	8	11
							3	4	827	9							
08	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	27	1	21621	3	Y	653	588	0	67	8	9
							6	4	718	9							
09	22740	X	22339	-0-	-401	-0-	26	1	21590	3	Y	647	627	0	12	1	11
							11	4	712	9			6	8			
10	23498	X	19233	-0-	-4265	-0-	23	1	18831	3	Y	343	348	0			6
							2	4	377	9							
11	22740	X	19294	-0-	-3446	-0-	22	1	18671	3	Y	546	542	0			10
							601	9									
12	23095	X	19025	-0-	-4070	-0-	24	1	18316	3	Y	622	613	0	12	8	7
							1	4	684	9							

TOTAL GAS PROD: 237,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	6	5	0			1
02	6888	X	693	-0-	-6195	-0-	11	1	665	3	Y	15	12	0			4
							17	9									
03	7626	X	5706	-0-	-1920	-0-	372	1	4788	3	Y	496	480	0			20
							546	9									
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	673	661	0			32
05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	372	1	8524	3	Y	772	777	0			27
							4	4	849	9							
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	308	1	7692	3	Y	659	659	0			27
							17	4	725	9							
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	276	1	7608	3	Y	668	662	0			33
							17	4	735	9							
08	9114	X	7757	-0-	-1357	-0-	143	1	6858	3	Y	686	678	0			41
							1	4	755	9							
09	8820	X	6857	-0-	-1963	-0-	116	1	5994	3	Y	678	692	0	3	8	24
							1	4	746	9							
10	9114	X	5734	-0-	-3380	-0-	97	1	4806	3	Y	755	752	0			27
							831	9									
11	8730	X	5446	-0-	-3284	-0-	114	1	4839	3	Y	446	462	0			11
							2	4	491	9							
12	8649	X	7569	-0-	-1080	-0-	143	1	6800	3	Y	567	556	0			22
							2	4	624	9							

TOTAL GAS PROD: 66,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,421

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	17527	-0-	-15767	-0-	261	1	15719	3	Y	1406	1372	0			100
							1547	9									
02	26348	X	17685	-0-	-8663	-0-	292	1	16150	3	Y	1130	1084	0	31	1	115
							1243	9									
03	29171	X	25116	-0-	-4055	-0-	453	1	23264	3	Y	1272	1277	0			110
							1399	9									
04	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	554	1	27010	3	Y	1179	1222	0			67
							1297	9									
05	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	415	1	25687	3	Y	1133	1099	0			101
							1246	9									
06	24300	X	21452	-0-	-2848	-0-	326	1	20056	3	Y	973	1005	0			69
							1070	9									
07	29822	X	19248	-0-	-10574	-0-	306	1	17889	3	Y	957	961	0			65
							1053	9									
08	29822	X	24228	-0-	-5594	-0-	385	1	22883	3	Y	873	886	0			52
							960	9									
09	28860	X	22980	-0-	-5880	-0-	399	1	21721	3	Y	782	771	0			63
							860	9									
10	27342	X	22128	-0-	-5214	-0-	435	1	20658	3	Y	941	911	0			93
							1035	9									
11	23460	X	21893	-0-	-1567	-0-	484	1	20320	3	Y	990	996	0			87
							1089	9									
12	24242	X	19831	-0-	-4411	-0-	465	1	18358	3	Y	916	923	0			80
							1008	9									

TOTAL GAS PROD: 268,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	79	1	29456	3	Y	1717	1714	0			36
							1889	9									
02	27748	X	23890	-0-	-3858	-0-	58	1	22365	3	Y	1334	1340	0			30
							1467	9									
03	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
04	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	114	1	37045	3	Y	1765	1743	0			22
							1942	9									
05	34875	X	28232	-0-	-6643	-0-	93	1	25875	3	Y	2046	2029	0			39
							13	4	2251	9							
06	30420	X	26211	-0-	-4209	-0-	32	1	24642	3	Y	1385	1392	0			32
							13	4	1524	9							
07	40393	X	38692	-0-	-1701	-0-	44	1	37258	3	Y	1258	1268	0			22
							6	4	1384	9							
08	40393	X	14561	-0-	-25832	-0-	17	1	13761	3	Y	708	719	0			11
							4	4	779	9							
09	39090	X	10038	-0-	-29052	-0-	11	1	9234	3	Y	716	701	0	14	1	12
							5	4	788	9							
10	38688	X	23841	-0-	-14847	-0-	27	1	22939	3	Y	793	791	0			14
							3	4	872	9							
11	37440	X	23788	-0-	-13652	-0-	26	1	22647	3	Y	1013	1009	0			18
							1	4	1114	9							
12	38688	X	22973	-0-	-15715	-0-	29	1	22239	3	Y	640	651	0			7
							1	4	704	9							

TOTAL GAS PROD: 282,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,375

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	13048	X	642	-0-	-12406	-0-	10	1	586	3	Y	42	32	0			10
							46	9									
03	14446	X	11006	-0-	-3440	-0-	524	1	8807	3	Y	1523	1473	0			60
							1675	9									
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	439	1	4660	3	Y	1480	1469	0			71
							1628	9									
05	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	537	1	12274	3	Y	1941	1945	0			67
							6	4	2135	9							
06	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	509	1	12692	3	Y	1921	1910	0			78
							28	4	2113	9							
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	414	1	11375	3	Y	1940	1922	0			96
							25	4	2134	9							
08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	261	1	12560	3	Y	1935	1916	0			115
							2	4	2129	9							
09	13320	X	12848	-0-	-472	-0-	219	1	11362	3	Y	1149	1221	0	3	8	40
							3	4	1264	9							
10	13764	X	10463	-0-	-3301	-0-	189	1	9379	3	Y	813	824	0			29
							1	4	894	9							
11	13320	X	12351	-0-	-969	-0-	246	1	10498	3	Y	1457	1449	0			37
							4	4	1603	9							
*12	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	256	1	12132	3	Y	1857	1823	0			71
							4	4	2043	9							

TOTAL GAS PROD: 127,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	3920	-0-	-7550	-0-	21	1	3302	3	Y	543	464	0	57	1	54
							597	9									
02	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	74	1	6521	3	Y	770	728	0			96
							847	9									
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	161	1	6222	3	Y	603	607	0			92
							663	9									
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	70	1	4444	3	Y	470	490	0			72
							517	9									
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	72	1	10672	3	Y	461	473	0			60
							507	9									
06	0	W	11101	-0-	11101	11101	70	1	10860	3	Y	155	196	0			19
							171	9									
07	0	W	9636	-0-	9636	20737	148	1	8518	3	Y	882	756	0			145
							970	9									
08	0	W	11066	-0-	11066	31803	67	1	10463	3	Y	487	566	0			66
							536	9									
09	42864	X	11061	-0-	-31803	-0-	68	1	10465	3	Y	480	475	0			71
							528	9									
10	11470	X	11230	-0-	-240	-0-	62	1	10660	3	Y	462	462	0			71
							508	9									
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	77	1	13088	3	Y	435	422	0			84
							479	9									
12	11439	X	9088	-0-	-2351	-0-	61	1	8501	3	Y	478	501	0			61
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 111,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,226

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	517	-0-	-10178	-0-	9	1	408	3	Y	91	169	0			28
							100	9									
02	9352	X	5751	-0-	-3601	-0-	56	1	4822	3	Y	794	777	0			45
							873	9									
03	8649	X	3561	-0-	-5088	-0-	131	1	2774	3	Y	596	606	0			35
							656	9									
04	8370	X	3397	-0-	-4973	-0-	271	1	1254	3	Y	1702	1668	0			69
							1872	9									
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	332	1	8142	3	Y	1813	1818	0			64
							2	4	1994	9							
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	207	1	6765	3	Y	1660	1619	0			105
							6	4	1826	9							
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	407	1	6979	3	Y	1210	1235	0			80
							13	4	1331	9							
08	10478	X	8772	-0-	-1706	-0-	202	1	6636	3	Y	1757	1526	0	234	1	77
							1	4	1933	9							
09	10140	X	9007	-0-	-1133	-0-	116	1	6725	3	Y	1967	1930	0	88	1	26
							2	4	2164	9							
10	10478	X	8964	-0-	-1514	-0-	116	1	7667	3	Y	1071	1086	0			11
							3	4	1178	9							
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	171	1	8870	3	Y	1069	1067	0			13
							4	4	1176	9							
*12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	183	1	9222	3	Y	1252	1236	0			29
							4	4	1377	9							

TOTAL GAS PROD: 88,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,982

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	241	1	25569	3	Y	2111	2157	1			136
							2322	9									
02	24976	X	24944	-0-	-32	-0-	158	1	22420	3	Y	2151	2129	1			158
							2366	9									
03	27652	X	25396	-0-	-2256	-0-	174	1	23111	3	Y	1919	1938	1			139
							2111	9									
04	26760	X	24139	-0-	-2621	-0-	163	1	22048	3	Y	1753	1756	1			136
							1928	9									
05	27652	X	24654	-0-	-2998	-0-	176	1	22627	3	Y	1683	1684	1			135
							1851	9									
06	0	W	23160	-0-	23160	23160	161	1	21331	3	Y	1516	1503	1			148
							1668	9									
07	0	W	24096	-0-	24096	47256	157	1	22016	3	Y	1580	1566	1			162
							185	4	1738	9							
08	0	W	22999	-0-	22999	70255	145	1	21212	3	Y	1493	1526	1			129
							1642	9									
09	91622	X	21367	-0-	-70255	-0-	127	1	19709	3	Y	1392	1369	1	1	8	151
							1531	9									
10	22444	X	22083	-0-	-361	-0-	154	1	20368	3	Y	1418	1392	1			177
							1	4	1560	9							
11	21720	X	20284	-0-	-1436	-0-	145	1	18656	3	Y	1348	1341	1	1	8	183
							1483	9									
12	22444	X	20853	-0-	-1591	-0-	158	1	19113	3	Y	1438	1432	1			189
							1582	9									

TOTAL GAS PROD: 282,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,802

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	19561	-0-	-682	-0-	166	1	17626	3	Y	1608	1639	1			104
							1769	9									
02	18284	X	16926	-0-	-1358	-0-	109	1	15409	3	Y	1280	1290	1			94
							1408	9									
03	20243	X	18027	-0-	-2216	-0-	122	1	16303	3	Y	1456	1444	1			106
							1602	9									
04	19590	X	17436	-0-	-2154	-0-	117	1	15816	3	Y	1366	1366	1			106
							1503	9									
05	19561	X	18426	-0-	-1135	-0-	130	1	16802	3	Y	1358	1355	1			109
							1494	9									
06	0	W	18152	-0-	18152	18152	125	1	16596	3	Y	1301	1283	1			127
							1431	9									
07	0	W	17460	-0-	17460	35612	114	1	15974	3	Y	1125	1137	1			115
							134	4	1238	9							
08	0	W	18496	-0-	18496	54108	117	1	16972	3	Y	1279	1284	1			110
							1407	9									
09	71515	X	17407	-0-	-54108	-0-	102	1	15962	3	Y	1221	1198	1			133
							1343	9									
10	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	127	1	16860	3	Y	1252	1229	1			156
							1	4	1377	9							
11	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	126	1	16149	3	Y	1265	1250	1			171
							1392	9									
12	17298	X	16764	-0-	-534	-0-	126	1	15263	3	Y	1250	1257	1			164
							1375	9									

TOTAL GAS PROD: 214,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	19422	-0-	-2092	-0-	165	1	17527	3	Y	1573	1607	1			102
							1730	9									
02	19432	X	16502	-0-	-2930	-0-	107	1	15095	3	Y	1182	1197	1			87
							1300	9									
03	21514	X	18784	-0-	-2730	-0-	129	1	17127	3	Y	1389	1375	1			101
							1528	9									
04	20790	X	17966	-0-	-2824	-0-	121	1	16358	3	Y	1352	1348	1			105
							1487	9									
05	20987	X	17770	-0-	-3217	-0-	126	1	16237	3	Y	1279	1281	1			103
							1407	9									
06	18810	X	16511	-0-	-2299	-0-	114	1	15097	3	Y	1182	1169	1			116
							1300	9									
07	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	109	1	15201	3	Y	1219	1210	1			125
							127	4	1341	9							
08	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	102	1	14893	3	Y	1125	1153	1			97
							1238	9									
09	15600	X	14758	-0-	-842	-0-	87	1	13523	3	Y	1044	1027	1			114
							1148	9									
10	16120	X	13197	-0-	-2923	-0-	92	1	12108	3	Y	906	907	1			113
							997	9									
11	15600	X	11118	-0-	-4482	-0-	80	1	10209	3	Y	754	765	1			102
							829	9									
12	16120	X	13309	-0-	-2811	-0-	99	1	12088	3	Y	1020	988	1			134
							1122	9									

TOTAL GAS PROD: 192,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,025

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3472	-0-	-1457	-0-	130	1	1921	3	Y	1292	1210	0			147
							1421	9									
02	4368	X	2929	-0-	-1439	-0-	66	1	1559	3	Y	1185	1187	0			145
							1304	9									
03	4836	X	4423	-0-	-413	-0-	129	1	2607	3	Y	1534	1499	0			180
							1687	9									
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	128	1	3015	3	Y	1334	1398	0			116
							1467	9									
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	132	1	5172	3	Y	928	950	0			94
							1021	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	97	1	4277	3	Y	846	798	0			142
							2	4	931	9							
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	10067	3	Y	751	807	0			86
							7	4	826	9							
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	183	1	7950	3	Y	905	898	0			93
							1	4	996	9							
09	6120	X	3917	-0-	-2203	-0-	81	1	2875	3	Y	873	852	0			114
							1	4	960	9							
10	9703	X	5592	-0-	-4111	-0-	199	1	4231	3	Y	1055	1040	0			129
							1	4	1161	9							
11	9390	X	4071	-0-	-5319	-0-	173	1	3158	3	Y	672	741	0			60
							1	4	739	9							
12	9703	X	4407	-0-	-5296	-0-	117	1	3491	3	Y	725	699	0			86
							1	4	798	9							

TOTAL GAS PROD: 65,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	20046	-0-	-4878	-0-	121	1	19221	3	Y	640	547	0	111	1	63
							704	9									
02	23296	X	12818	-0-	-10478	-0-	87	1	12134	3	Y	543	538	0			68
							597	9									
03	25792	X	10993	-0-	-14799	-0-	162	1	9932	3	Y	817	760	0			125
							899	9									
04	24960	X	10613	-0-	-14347	-0-	104	1	9772	3	Y	670	692	0			103
							737	9									
05	23281	X	14518	-0-	-8763	-0-	92	1	13620	3	Y	733	740	0			96
							806	9									
06	19410	X	13516	-0-	-5894	-0-	85	1	13266	3	Y	150	227	0			19
							165	9									
07	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	295	1	16942	3	Y	18	34	0			3
							20	9									
08	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	104	1	16305	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	101	1	15447	3	Y	461	397	0			68
							507	9									
10	17267	X	12979	-0-	-4288	-0-	72	1	12304	3	Y	548	531	0			85
							603	9									
11	16710	X	10573	-0-	-6137	-0-	59	1	9971	3	Y	494	483	0			96
							543	9									
12	17267	X	10077	-0-	-7190	-0-	67	1	9412	3	Y	544	570	0			70
							598	9									

TOTAL GAS PROD: 165,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	836	-0-	-15501	-0-	13	1	643	3	Y	164	263	0			50
							180	9									
02	14616	X	8041	-0-	-6575	-0-	76	1	6580	3	Y	1259	1238	0			71
							1385	9									
03	16182	X	5535	-0-	-10647	-0-	171	1	4371	3	Y	903	922	0			52
							993	9									
04	14370	X	6743	-0-	-7627	-0-	297	1	3490	3	Y	2687	2630	0			109
							2956	9									
05	12927	X	11095	-0-	-1832	-0-	334	1	8222	3	Y	2306	2334	0			81
							2	4	2537	9							
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	7879	3	Y	1996	1950	0			127
							8	4	2196	9							
07	8897	X	8820	-0-	-77	-0-	391	1	6700	3	Y	1561	1585	0			103
							12	4	1717	9							
08	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	209	1	6889	3	Y	2174	1887	0	294	1	96
							1	4	2391	9							
09	10740	X	9144	-0-	-1596	-0-	116	1	6665	3	Y	2146	2107	0	107	1	28
							2	4	2361	9							
10	11098	X	10810	-0-	-288	-0-	138	1	9128	3	Y	1400	1413	0			15
							4	4	1540	9							
11	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	221	1	11529	3	Y	1413	1410	0			18
							5	4	1554	9							
*12	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	212	1	10734	3	Y	1685	1664	0			39
							5	4	1854	9							

TOTAL GAS PROD: 106,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	1266	-0-	-12901	-0-	11	1	504	3	Y	683	836	0			206
							751	9									
02	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	105	1	9092	3	Y	5853	5731	0			328
							6438	9									
03	14167	X	13587	-0-	-580	-0-	296	1	6837	3	Y	5867	5855	0			340
							6454	9									
04	13710	X	6005	-0-	-7705	-0-	228	1	3493	3	Y	2076	2332	0			84
							2284	9									
05	0	W	9755	-0-	9755	9755	292	1	7178	3	Y	2075	2086	0			73
							2	4	2283	9							
06	0	W	7637	-0-	7637	17392	164	1	5338	3	Y	1936	1886	0			123
							5	4	2130	9							
07	20590	X	3198	-0-	-17392	-0-	147	1	2515	3	Y	483	574	0			32
							5	4	531	9							
08	13020	X	4096	-0-	-8924	-0-	105	1	3441	3	Y	499	433	0	76	1	22
							1	4	549	9							
09	9450	X	5983	-0-	-3467	-0-	92	1	5351	3	Y	489	480	0	25	1	6
							2	4	538	9							
10	9765	X	9191	-0-	-574	-0-	120	1	7893	3	Y	1068	1063	0			11
							3	4	1175	9							
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	171	1	8844	3	Y	1094	1091	0			14
							3	4	1203	9							
*12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	129	1	6477	3	Y	1158	1145	0			27
							3	4	1274	9							

TOTAL GAS PROD: 94,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,281

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3424	-0-	-1753	-0-	113	1	3303	3	Y	7	26	1			4
							8	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	369	1	7445	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	6	3	1			8
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	9	8	1			9
05	8060	X	594	-0-	-7466	-0-	198	1	161	3	Y	214	46	1			177
							235	9									
06	7800	X	276	-0-	-7524	-0-	165	1	99	3	Y	11	173	1			15
							12	9									
07	5673	X	595	-0-	-5078	-0-	96	1	27	3	Y	429	136	1			308
							472	9									
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	382	1	249	3	Y	444	557	1	1	8	194
							488	9									
09	570	X	125	-0-	-445	-0-	84	1	38	3	Y	3	196	1			1
							3	9									
10	589	X	144	-0-	-445	-0-	38	1	99	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1080	X	292	-0-	-788	-0-	77	1	209	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1116	X	259	-0-	-857	-0-	74	1	182	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10112	-0-	10112	10112	16	1	8813	3	Y	1166	1131	0			53
							1283	9									
02	T. A.		10333	-0-	10333	20445	47	1	8875	3	Y	1283	1281	0			55
							1411	9									
03	T. A.		11761	-0-	11761	32206	51	1	10427	3	Y	1166	1176	0			45
							1283	9									
04	46221	X	14015	-0-	-32206	-0-	64	1	12683	3	Y	1153	1145	0			53
							1268	9									
05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	87	1	14693	3	Y	1351	1342	0			62
							1486	9									
06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	188	1	13254	3	Y	1236	1213	0	25	8	60
							1360	9									
07	14477	X	13253	-0-	-1224	-0-	220	1	11777	3	Y	1142	1152	0			50
							1256	9									
08	16275	X	14011	-0-	-2264	-0-	230	1	12454	3	Y	1206	1220	0			36
							1327	9									
09	15750	X	14934	-0-	-816	-0-	198	1	13526	3	Y	1100	1100	0			36
							1210	9									
10	16275	X	15638	-0-	-637	-0-	73	1	14327	3	Y	1125	1121	0			40
							1238	9									
11	14790	X	13976	-0-	-814	-0-	68	1	12787	3	Y	1019	1000	0			59
							1121	9									
*12	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	110	1	15827	3	Y	1146	1143	0			62
							1261	9									

TOTAL GAS PROD: 166,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,093

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	24	1	12923	3	Y	1283	1251	0			58
							1411	9									
02	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	72	1	13586	3	Y	1283	1286	0			55
							1411	9									
03	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	71	1	14366	3	Y	1558	1553	0			60
							1714	9									
04	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	71	1	13888	3	Y	1430	1424	0			66
							1573	9									
05	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	80	1	13337	3	Y	1393	1396	0			63
							1532	9									
06	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	185	1	12994	3	Y	1276	1275	0			64
							1404	9									
07	15376	X	15023	-0-	-353	-0-	247	1	13279	3	Y	1361	1365	0			60
							1497	9									
08	15376	X	14734	-0-	-642	-0-	239	1	12965	3	Y	1391	1410	0			41
							1530	9									
09	14880	X	13379	-0-	-1501	-0-	173	1	11825	3	Y	1255	1255	0			41
							1381	9									
10	15066	X	12806	-0-	-2260	-0-	57	1	11288	3	Y	1328	1322	0			47
							1461	9									
11	14580	X	9219	-0-	-5361	-0-	42	1	7829	3	Y	1225	1202	0			70
							1348	9									
12	15035	X	11236	-0-	-3799	-0-	68	1	9765	3	Y	1275	1276	0			69
							1403	9									

TOTAL GAS PROD: 167,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	3668	1	6821	3	Y	1305	1256	1			139
							1436	9									
02	5824	X	2025	-0-	-3799	-0-	381	1	818	3	Y	751	788	1			102
							826	9									
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	815	888	1			29
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	953	931	1			51
05	6851	X	5768	-0-	-1083	-0-	373	1	4280	3	Y	1014	1031	1			34
							1115	9									
06	6630	X	5929	-0-	-701	-0-	303	1	4519	3	Y	1006	962	1			78
							1107	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	252	1	5134	3	Y	1035	1046	1			67
							1139	9									
08	5766	X	3658	-0-	-2108	-0-	150	1	2959	3	Y	497	523	1			41
							2	4	547	9							
09	5940	X	4947	-0-	-993	-0-	273	1	4162	3	Y	465	468	1			38
							512	9									
10	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	257	1	4931	3	Y	415	416	1			37
							457	9									
11	6300	X	3650	-0-	-2650	-0-	262	1	2923	3	Y	423	421	1	2	8	37
							465	9									
12	6510	X	2445	-0-	-4065	-0-	231	1	1834	3	Y	345	338	1			44
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 52,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,024

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	24703	-0-	-12063	-0-	73	1	22831	3	Y	1635	1653	0			39
							1799	9									
02	26516	X	20626	-0-	-5890	-0-	55	1	19018	3	Y	1412	1390	0			61
							1553	9									
03	27311	X	25657	-0-	-1654	-0-	66	1	23934	3	Y	1506	1510	0			57
							1657	9									
04	26430	X	22661	-0-	-3769	-0-	94	1	21133	3	Y	1304	1318	0			43
							1434	9									
05	27311	X	22845	-0-	-4466	-0-	67	1	21284	3	Y	1345	1328	0			60
							14	4	1480	9							
06	24840	X	21756	-0-	-3084	-0-	91	1	20375	3	Y	1155	1172	0			43
							19	4	1271	9							
07	23622	X	20982	-0-	-2640	-0-	91	1	19659	3	Y	1105	1056	0			92
							16	4	1216	9							
08	23622	X	19984	-0-	-3638	-0-	93	1	18926	3	Y	873	932	0	2	8	31
							5	4	960	9							
09	22650	X	17363	-0-	-5287	-0-	85	1	16270	3	Y	915	899	0			47
							1	4	1007	9							
10	22847	X	13975	-0-	-8872	-0-	76	1	13011	3	Y	806	812	0			41
							1	4	887	9							
11	21750	X	10243	-0-	-11507	-0-	68	1	9611	3	Y	510	508	0			43
							3	4	561	9							
12	20987	X	12516	-0-	-8471	-0-	181	1	11407	3	Y	838	826	0			55
							6	4	922	9							

TOTAL GAS PROD: 233,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,404

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	50	1	15636	3	Y	1466	1479	0			35
							1613	9									
02	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	50	1	17205	3	Y	1276	1256	0			55
							1404	9									
03	17112	X	15463	-0-	-1649	-0-	38	1	13753	3	Y	1520	1517	0			58
							1672	9									
04	16740	X	14081	-0-	-2659	-0-	56	1	12485	3	Y	1400	1411	0			47
							1540	9									
05	20646	X	15013	-0-	-5633	-0-	42	1	13283	3	Y	1527	1506	0			68
							8	4	1680	9							
06	19980	X	14568	-0-	-5412	-0-	58	1	12967	3	Y	1392	1408	0			52
							12	4	1531	9							
07	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	59	1	12572	3	Y	1303	1246	0			109
							10	4	1433	9							
08	13330	X	11055	-0-	-2275	-0-	48	1	9825	3	Y	1073	1143	0			39
							2	4	1180	9							
09	12900	X	11873	-0-	-1027	-0-	55	1	10483	3	Y	1213	1190	0			62
							1	4	1334	9							
10	13330	X	10923	-0-	-2407	-0-	57	1	9693	3	Y	1065	1073	0			54
							1	4	1172	9							
11	12900	X	1446	-0-	-11454	-0-	7	1	990	3	Y	408	428	0			34
							449	9									
12	13330	X	6514	-0-	-6816	-0-	92	1	5833	3	Y	533	532	0			35
							3	4	586	9							

TOTAL GAS PROD: 150,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,176

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	74	1	23109	3	Y	1804	1820	0			43
							1984	9									
02	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	70	1	23950	3	Y	1388	1371	0			60
							1527	9									
03	22382	X	22382	-0-	-0-	-0-	57	1	20675	3	Y	1500	1503	0			57
							1650	9									
04	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	88	1	19828	3	Y	1296	1310	0			43
							1426	9									
05	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	60	1	19245	3	Y	1419	1399	0			63
							12	4	1561	9							
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	82	1	18527	3	Y	1155	1175	0			43
							17	4	1271	9							
07	22289	X	16010	-0-	-6279	-0-	68	1	14657	3	Y	1157	1104	0			96
							12	4	1273	9							
08	22289	X	13344	-0-	-8945	-0-	61	1	12287	3	Y	903	964	0	3	8	32
							3	4	993	9							
09	21330	X	18668	-0-	-2662	-0-	91	1	17343	3	Y	1121	1095	0			58
							1	4	1233	9							
10	20863	X	15104	-0-	-5759	-0-	82	1	13989	3	Y	938	948	0			48
							1	4	1032	9							
11	19890	X	2294	-0-	-17596	-0-	15	1	2100	3	Y	162	196	0			14
							1	4	178	9							
12	19282	X	16849	-0-	-2433	-0-	247	1	15664	3	Y	845	804	0			55
							8	4	930	9							

TOTAL GAS PROD: 217,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,688

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	8649	-0-	-4185	-0-	488	1	7808	3	Y	321	308	1			61
							353	9									
02	11284	X	1461	-0-	-9823	-0-	45	1	1278	3	Y	125	87	1			99
							138	9									
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	86	1			13
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	258	77	1			194
05	12865	X	2669	-0-	-10196	-0-	752	1	1199	3	Y	264	346	1			112
							428	4	290	9							
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1029	1	9622	3	Y	214	268	1			58
							227	4	235	9							
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	528	1	4411	3	Y	232	227	1			63
							329	4	255	9							
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	249	236	1			76
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	235	244	1			67
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	291	271	1	1	8	86
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	624	1	768	3	Y	209	225	1			70
							1762	4	230	9							
12	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	781	1	1264	3	Y	151	139	1	1	8	81
							787	4	166	9							

TOTAL GAS PROD: 35,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,549

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	446	1	4425	3	Y	719	749	0			50
							791	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	413	1	3118	3	Y	540	536	0			54
							594	9									
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	530	549	0			35
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	549	554	0			30
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	482	1	4038	3	Y	617	606	0			41
							679	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	3	Y	605	603	0			43
							3	4	666	9							
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	29	1	4514	3	Y	586	583	0			46
							3	4	645	9							
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	434	1	4717	3	Y	347	360	0			33
							1	4	382	9							
09	5040	X	3879	-0-	-1161	-0-	199	1	3282	3	Y	362	361	0			34
							398	9									
10	5208	X	3737	-0-	-1471	-0-	194	1	2965	3	Y	525	507	0			52
							578	9									
11	5370	X	3820	-0-	-1550	-0-	217	1	2962	3	Y	583	586	0			49
							641	9									
12	5549	X	4066	-0-	-1483	-0-	257	1	3198	3	Y	555	574	0			30
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 46,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	16207	-0-	-2641	-0-	47	1	14773	3	Y	1261	1273	0			30
							1387	9									
02	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	49	1	16738	3	Y	1167	1146	0			51
							1284	9									
03	18848	X	14311	-0-	-4537	-0-	35	1	12952	3	Y	1204	1209	0			46
							1324	9									
04	18240	X	12465	-0-	-5775	-0-	50	1	11251	3	Y	1058	1069	0			35
							1164	9									
05	18848	X	13238	-0-	-5610	-0-	37	1	11909	3	Y	1167	1150	0			52
							8	4	1284	9							
06	18240	X	12468	-0-	-5772	-0-	50	1	11294	3	Y	1013	1027	0			38
							10	4	1114	9							
07	12741	X	11748	-0-	-993	-0-	49	1	10584	3	Y	1005	959	0			84
							9	4	1106	9							
08	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	50	1	10251	3	Y	732	790	0			26
							3	4	805	9							
09	12330	X	11312	-0-	-1018	-0-	54	1	10291	3	Y	878	859	0			45
							1	4	966	9							
10	12741	X	9117	-0-	-3624	-0-	48	1	8246	3	Y	747	754	0			38
							1	4	822	9							
11	12330	X	663	-0-	-11667	-0-	3	1	355	3	Y	277	292	0			23
							305	9									
12	11749	X	6648	-0-	-5101	-0-	98	1	6211	3	Y	305	308	0			20
							3	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 137,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,814

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	58	65	0			6
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	15	17	0			4
03	7099	X	5295	-0-	-1804	-0-	406	1	4241	3	Y	589	570	0			23
							648	9									
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	809	793	0			39
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	400	1	9167	3	Y	1209	1206	0			42
							5	4	1330	9							
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	318	1	7922	3	Y	1195	1189	0			48
							17	4	1315	9							
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	324	1	8906	3	Y	1045	1041	0			52
							19	4	1150	9							
08	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	253	1	12120	3	Y	655	668	0			39
							1	4	721	9							
09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	189	1	9771	3	Y	1369	1357	0	3	8	48
							2	4	1506	9							
10	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	188	1	9310	3	Y	1829	1812	0			65
							2012	9									
11	10440	X	9792	-0-	-648	-0-	184	1	7857	3	Y	1589	1614	0			40
							3	4	1748	9							
12	10788	X	8135	-0-	-2653	-0-	139	1	6651	3	Y	1221	1214	0			47
							2	4	1343	9							

TOTAL GAS PROD: 90,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
02	26488	X	504	-0-	-25984	-0-	7	1	432	3	Y	59	45	0			14
							65	9									
03	29078	X	6349	-0-	-22729	-0-	334	1	3574	3	Y	2219	2145	0			88
							2441	9									
04	3510	X	1628	-0-	-1882	-0-	491	1	59	3	Y	980	1021	0			47
							1078	9									
05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	477	1	10905	3	Y	1608	1600	0			55
							5	4	1769	9							
06	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	463	1	11594	3	Y	1618	1608	0			65
							26	4	1780	9							
07	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	427	1	11722	3	Y	1841	1815	0			91
							26	4	2025	9							
08	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	261	1	12557	3	Y	2091	2058	0			124
							2	4	2300	9							
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	218	1	11289	3	Y	1626	1690	0	3	8	57
							3	4	1789	9							
10	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	228	1	11310	3	Y	1684	1681	0			60
							1	4	1852	9							
11	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	264	1	11277	3	Y	1724	1741	0			43
							4	4	1896	9							
*12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	241	1	11426	3	Y	1581	1563	0			61
							4	4	1739	9							

TOTAL GAS PROD: 118,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,031

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
02	11480	X	742	-0-	-10738	-0-	11	1	647	3	Y	76	58	0			18
							84	9									
03	12710	X	8487	-0-	-4223	-0-	446	1	5822	3	Y	2017	1955	0			80
							2219	9									
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	987	1020	0			47
05	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	300	1	6887	3	Y	1315	1317	0			45
							3	4	1447	9							
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	274	1	6855	3	Y	1245	1240	0			50
							15	4	1370	9							
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	276	1	7591	3	Y	1138	1132	0			56
							17	4	1252	9							
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	164	1	7911	3	Y	1030	1025	0			61
							1	4	1133	9							
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	147	1	7606	3	Y	1351	1361	0	3	8	48
							2	4	1486	9							
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	155	1	7664	3	Y	1625	1615	0			58
							1788	9									
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	256	1	10919	3	Y	1665	1681	0			42
							4	4	1832	9							
*12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	205	1	9707	3	Y	1805	1778	0			69
							3	4	1986	9							

TOTAL GAS PROD: 88,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16905	-0-		-486		-0-	156	1	13386	3	Y	3057	3058	0		113
									3363	9								
02	15708	X	14792	-0-		-916		-0-	68	1	11951	3	Y	2521	2540	0		94
									2773	9								
03	17391	X	15396	-0-		-1995		-0-	164	1	11929	3	Y	3003	2986	0		111
									3303	9								
04	16830	X	15278	-0-		-1552		-0-	186	1	11942	3	Y	2864	2843	0		132
									3150	9								
05	17329	X	13575	-0-		-3754		-0-	270	1	10383	3	Y	2656	2567	0		221
									2922	9								
06	16350	X	10042	-0-		-6308		-0-	267	1	7793	3	Y	1799	1850	0		170
									3	4	1979	9						
07	13051	X	10023	-0-		-3028		-0-	332	1	8398	3	Y	1161	1231	0		100
									16	4	1277	9						
08	14689	X	14689	-0-		-0-		-0-	263	1	11929	3	Y	2268	2248	0		120
									2	4	2495	9						
09	13245	X	13245	-0-		-0-		-0-	239	1	11228	3	Y	1614	1688	0		46
									3	4	1775	9						
10	15800	X	15800	-0-		-0-		-0-	198	1	13081	3	Y	2290	2240	0		96
									2	4	2519	9						
11	13875	X	13875	-0-		-0-		-0-	199	1	10531	3	Y	2856	2814	0		138
									3	4	3142	9						
12	13051	X	11727	-0-		-1324		-0-	157	1	8732	3	Y	2567	2605	0		100
									14	4	2824	9						

TOTAL GAS PROD: 165,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,656

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12810	-0-		-2969		-0-	122	1	10431	3	Y	2052	2044	0		76
									2257	9								
02	14252	X	8538	-0-		-5714		-0-	41	1	7057	3	Y	1309	1336	0		49
									1440	9								
03	14229	X	10127	-0-		-4102		-0-	114	1	8252	3	Y	1601	1591	0		59
									1761	9								
04	12900	X	9652	-0-		-3248		-0-	123	1	7859	3	Y	1518	1507	0		70
									1670	9								
05	12803	X	7891	-0-		-4912		-0-	161	1	6173	3	Y	1415	1367	0		118
									1557	9								
06	12390	X	3281	-0-		-9109		-0-	96	1	2788	3	Y	360	444	0		34
									1	4	396	9						
07	9325	X	9325	-0-		-0-		-0-	347	1	8769	3	Y	175	194	0		15
									16	4	193	9						
08	10189	X	10189	-0-		-0-		-0-	213	1	9652	3	Y	293	292	0		16
									2	4	322	9						
09	10152	X	10152	-0-		-0-		-0-	206	1	9703	3	Y	218	228	0		6
									3	4	240	9						
10	11962	X	11962	-0-		-0-		-0-	147	1	9738	3	Y	1887	1814	0		79
									1	4	2076	9						
11	9038	X	9038	-0-		-0-		-0-	126	1	6684	3	Y	2024	2005	0		98
									2	4	2226	9						
*12	10747	X	10747	-0-		-0-		-0-	159	1	8807	3	Y	1606	1641	0		63
									14	4	1767	9						

TOTAL GAS PROD: 113,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,458

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	13558	-0-	-3244	-0-	130	1	11115	3	Y	2103	2157	0			78
							2313	9									
02	15176	X	14164	-0-	-1012	-0-	67	1	11736	3	Y	2146	2144	0			80
							2361	9									
03	16802	X	16419	-0-	-383	-0-	171	1	12396	3	Y	3502	3452	0			130
							3852	9									
04	16260	X	13700	-0-	-2560	-0-	172	1	11051	3	Y	2252	2278	0			104
							2477	9									
05	16802	X	14584	-0-	-2218	-0-	309	1	11859	3	Y	2196	2117	0			183
							2416	9									
06	15900	X	12133	-0-	-3767	-0-	357	1	10438	3	Y	1214	1282	0			115
							3	4	1335	9							
07	12927	X	11334	-0-	-1593	-0-	389	1	9818	3	Y	1008	1036	0			87
							18	4	1109	9							
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	298	1	13473	3	Y	2146	2119	0			114
							3	4	2361	9							
09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	248	1	11695	3	Y	1687	1753	0			48
							3	4	1856	9							
10	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	219	1	14481	3	Y	1971	1937	0			82
							2	4	2168	9							
11	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	320	1	16984	3	Y	2033	2017	0			98
							6	4	2236	9							
*12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	224	1	12450	3	Y	1791	1819	0			70
							20	4	1970	9							

TOTAL GAS PROD: 176,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,049

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	3	Y	548	504	0	33	8	23
							603	9									
02	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	63	1	11739	3	Y	655	650	0			28
							721	9									
03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	55	1	11180	3	Y	828	824	0			32
							911	9									
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	53	1	10411	3	Y	700	700	0			32
							770	9									
05	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	72	1	12188	3	Y	788	784	0			36
							867	9									
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	161	1	11353	3	Y	709	679	0	32	8	34
							780	9									
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	233	1	12498	3	Y	730	732	0			32
							803	9									
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	245	1	13303	3	Y	860	867	0			25
							946	9									
09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	174	1	11907	3	Y	818	816	0			27
							900	9									
10	13547	X	12584	-0-	-963	-0-	59	1	11623	3	Y	820	818	0			29
							902	9									
11	13200	X	11175	-0-	-2025	-0-	55	1	10319	3	Y	728	715	0			42
							801	9									
12	13640	X	10929	-0-	-2711	-0-	71	1	10152	3	Y	642	649	0			35
							706	9									

TOTAL GAS PROD: 146,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,826

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12522	X	12522	-0-		-0-	-0-	20	1	10674	3	Y	1662	1359	0	296	8	62
								1828	9									
02	16472	X	16472	-0-		-0-	-0-	76	1	14370	3	Y	1842	1824	0			80
								2026	9									
03	18707	X	18707	-0-		-0-	-0-	81	1	16479	3	Y	1952	1957	0			75
								2147	9									
04	15860	X	15860	-0-		-0-	-0-	71	1	14017	3	Y	1611	1608	0	4	8	74
								1772	9									
05	16248	X	16248	-0-		-0-	-0-	85	1	14361	3	Y	1638	1637	0			75
								1802	9									
06	17811	X	17811	-0-		-0-	-0-	228	1	16045	3	Y	1398	1403	0			70
								1538	9									
07	19432	X	19432	-0-		-0-	-0-	324	1	17369	3	Y	1581	1576	0	6	8	69
								1739	9									
08	20131	X	20131	-0-		-0-	-0-	328	1	17789	3	Y	1831	1846	0			54
								2014	9									
09	19097	X	19097	-0-		-0-	-0-	247	1	16845	3	Y	1823	1818	0			59
								2005	9									
10	19936	X	19936	-0-		-0-	-0-	90	1	17691	3	Y	1959	1949	0			69
								2155	9									
11	19544	X	19544	-0-		-0-	-0-	94	1	17599	3	Y	1683	1655	0			97
								1851	9									
*12	21685	X	21685	-0-		-0-	-0-	135	1	19340	3	Y	2009	1997	0			109
								2210	9									

TOTAL GAS PROD: 217,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,989

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10747	X	10747	-0-		-0-	-0-	16	1	8690	3	Y	1855	1843	0			84
								2041	9									
02	13522	X	13522	-0-		-0-	-0-	59	1	11112	3	Y	2137	2129	0			92
								2351	9									
03	14519	X	14519	-0-		-0-	-0-	59	1	12005	3	Y	2232	2239	0			85
								2455	9									
04	13748	X	13748	-0-		-0-	-0-	58	1	11405	3	Y	2077	2066	0			96
								2285	9									
05	12192	X	12192	-0-		-0-	-0-	59	1	9987	3	Y	1951	1953	0	5	8	89
								2146	9									
06	11650	X	11650	-0-		-0-	-0-	136	1	9555	3	Y	1781	1781	0			89
								1959	9									
07	12741	X	11107	-0-		-1634	-0-	165	1	8893	3	Y	1863	1870	0			82
								2049	9									
08	12741	X	10243	-0-		-2498	-0-	152	1	8219	3	Y	1702	1734	0			50
								1872	9									
09	12330	X	9563	-0-		-2767	-0-	112	1	7604	3	Y	1679	1662	0	13	8	54
								1847	9									
10	15989	X	15989	-0-		-0-	-0-	68	1	13585	3	Y	2124	2103	0			75
								2336	9									
11	13869	X	13869	-0-		-0-	-0-	61	1	11433	3	Y	2159	2095	0	16	8	123
								2375	9									
*12	13473	X	13473	-0-		-0-	-0-	78	1	11248	3	Y	1952	1969	0			106
								2147	9									

TOTAL GAS PROD: 150,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	36	1	19066	3	Y	1762	1747	0			80
							1938	9									
02	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	81	1	15288	3	Y	2938	2891	0			127
							3232	9									
03	20336	X	16531	-0-	-3805	-0-	66	1	13561	3	Y	2640	2666	0			101
							2904	9									
04	19680	X	16163	-0-	-3517	-0-	67	1	13042	3	Y	2776	2749	0			128
							3054	9									
05	20336	X	17954	-0-	-2382	-0-	90	1	15188	3	Y	2433	2450	0			111
							2676	9									
06	19680	X	17306	-0-	-2374	-0-	208	1	14652	3	Y	2224	2224	0			111
							2446	9									
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	284	1	15246	3	Y	2260	2272	0			99
							2486	9									
08	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	272	1	14731	3	Y	2282	2314	0			67
							2510	9									
09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	205	1	13947	3	Y	2188	2184	0			71
							2407	9									
10	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	73	1	14299	3	Y	2388	2375	0			84
							2627	9									
11	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	76	1	14234	3	Y	2244	2199	0			129
							2468	9									
*12	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	107	1	15424	3	Y	2307	2311	0			125
							2538	9									

TOTAL GAS PROD: 211,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,442

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44299	X	13960	-0-	-30339	-0-	48	1	13134	3	Y	707	727	1			26
							778	9									
02	40012	X	-0-	-0-	-40012	-0-					Y	4	3	1			27
03	39804	X	-0-	-0-	-39804	-0-					Y	-0-					27
04	36420	X	28846	-0-	-7574	-0-	94	1	27235	3	Y	1379	1355	1			51
							1517	9									
05	48283	X	48283	-0-	-0-	-0-	117	1	45783	3	Y	2165	2131	1			85
							1	4	2382	9							
06	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	108	1	32971	3	Y	1594	1597	1			82
							1	4	1753	9							
07	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	100	1	28940	3	Y	1386	1371	1			97
							6	4	1525	9							
08	48298	X	28631	-0-	-19667	-0-	97	1	27016	3	Y	1380	1404	1			73
							1518	9									
09	46740	X	27399	-0-	-19341	-0-	110	1	25884	3	Y	1277	1287	1			63
							1405	9									
10	48298	X	26700	-0-	-21598	-0-	102	1	25170	3	Y	1298	1260	1			101
							1428	9									
11	34830	X	24983	-0-	-9847	-0-	100	1	23521	3	Y	1238	1252	1			87
							1362	9									
12	30566	X	24920	-0-	-5646	-0-	100	1	23406	3	Y	1285	1277	1			95
							1414	9									

TOTAL GAS PROD: 289,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,713

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	18789	-0-	-17977	-0-	65	1	17667	3	Y	961	964	1	7	8	36
							1057	9									
02	33208	X	-0-	-0-	-33208	-0-					Y	3	4	1			35
03	32085	X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-					35
04	31050	X	24649	-0-	-6401	-0-	80	1	23140	3	Y	1299	1286	1			48
							1429	9									
05	30380	X	19233	-0-	-11147	-0-	45	1	17458	3	Y	1573	1559	1			62
							1730	9									
06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	61	1	18808	3	Y	1390	1381	1			71
							1529	9									
07	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	95	1	27412	3	Y	1304	1284	1			91
							6	4	1434	9							
08	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	92	1	25657	3	Y	1227	1253	1			65
							1350	9									
09	24660	X	24604	-0-	-56	-0-	98	1	23237	3	Y	1154	1162	1			57
							1269	9									
10	28954	X	24497	-0-	-4457	-0-	94	1	23149	3	Y	1139	1107	1			89
							1	4	1253	9							
11	28020	X	22850	-0-	-5170	-0-	92	1	21585	3	Y	1066	1080	1			75
							1173	9									
12	28954	X	21400	-0-	-7554	-0-	85	1	20118	3	Y	1088	1082	1			81
							1197	9									

TOTAL GAS PROD: 232,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,204

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29884	X	15185	-0-	-14699	-0-	52	1	14070	3	Y	966	974	1			36
							1063	9									
02	26992	X	-0-	-0-	-26992	-0-					Y	3	4	1			35
03	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					35
04	28920	X	26319	-0-	-2601	-0-	84	1	24444	3	Y	1628	1603	1			60
							1791	9									
05	29233	X	18395	-0-	-10838	-0-	42	1	16311	3	Y	1856	1843	1			73
							2042	9									
06	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	77	1	23659	3	Y	1759	1742	1			90
							1	4	1935	9							
07	27187	X	19644	-0-	-7543	-0-	64	1	18356	3	Y	1109	1121	1			78
							4	4	1220	9							
08	27187	X	21654	-0-	-5533	-0-	73	1	20268	3	Y	1194	1209	1			63
							1313	9									
09	26310	X	19709	-0-	-6601	-0-	78	1	18368	3	Y	1148	1154	1			57
							1263	9									
10	26536	X	19471	-0-	-7065	-0-	73	1	18075	3	Y	1203	1166	1			94
							1323	9									
11	25680	X	17938	-0-	-7742	-0-	71	1	16649	3	Y	1107	1123	1			78
							1218	9									
12	21669	X	18244	-0-	-3425	-0-	72	1	16890	3	Y	1165	1157	1			86
							1282	9									

TOTAL GAS PROD: 202,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	20581	-0-	-2793	-0-	68	1	15555	3	Y	4507	4473	1	13	8	155
							4958	9									
02	21112	X	19085	-0-	-2027	-0-	80	1	15060	3	Y	3586	3575	1	1	8	165
							3945	9									
03	23374	X	20917	-0-	-2457	-0-	367	1	16334	3	Y	3833	3878	1			120
							4216	9									
04	22620	X	22240	-0-	-380	-0-	104	1	18092	3	Y	3676	3705	1			91
							4044	9									
05	23374	X	21045	-0-	-2329	-0-	74	1	17122	3	Y	3491	3457	1			125
							9	4	3840	9							
06	20460	X	17975	-0-	-2485	-0-	60	1	14487	3	Y	3113	3120	1	1	8	117
							4	4	3424	9							
07	19840	X	19216	-0-	-624	-0-	69	1	15694	3	Y	3133	3127	1			123
							7	4	3446	9							
08	19840	X	17525	-0-	-2315	-0-	63	1	14191	3	Y	2969	3005	1	3	8	84
							5	4	3266	9							
09	19200	X	15718	-0-	-3482	-0-	56	1	12940	3	Y	2471	2432	1	29	8	94
							4	4	2718	9							
10	19840	X	14281	-0-	-5559	-0-	44	1	11918	3	Y	2105	2100	1	8	8	91
							3	4	2316	9							
11	18600	X	15746	-0-	-2854	-0-	55	1	12898	3	Y	2537	2516	1	5	8	107
							2	4	2791	9							
12	19220	X	15701	-0-	-3519	-0-	65	1	12844	3	Y	2535	2502	1			140
							3	4	2789	9							

TOTAL GAS PROD: 220,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,956

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	24879	-0-	-2680	-0-	79	1	21051	3	Y	3408	3364	0			121
							3749	9									
02	24892	X	19913	-0-	-4979	-0-	75	1	17471	3	Y	2152	2217	0	3	8	53
							2367	9									
03	27559	X	18924	-0-	-8635	-0-	52	1	16694	3	Y	1980	1942	0	34	8	57
							2178	9									
04	24180	X	17539	-0-	-6641	-0-	66	1	15304	3	Y	1972	1972	0			57
							2169	9									
05	24893	X	20411	-0-	-4482	-0-	70	1	18486	3	Y	1685	1660	0	4	8	78
							1	4	1854	9							
06	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	69	1	23096	3	Y	1650	1649	0	15	8	64
							41	4	1815	9							
07	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	57	1	20415	3	Y	1434	1445	0			53
							5	4	1577	9							
08	17546	X	17420	-0-	-126	-0-	57	1	15842	3	Y	1383	1389	0			47
							1521	9									
09	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	64	1	17236	3	Y	1250	1271	0			26
							13	4	1375	9							
10	17546	X	14653	-0-	-2893	-0-	73	1	13002	3	Y	1431	1409	0	1	8	47
							4	4	1574	9							
11	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	93	1	18581	3	Y	1403	1413	0			37
							3	4	1543	9							
*12	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	92	1	20761	3	Y	1487	1472	0			52
							1	4	1636	9							

TOTAL GAS PROD: 242,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	20880	-0-	-76	-0-		69	1	18230	3	Y	2346	2320	0	1	8	83
								2581	9									
02	18928	X	18539	-0-	-389	-0-		70	1	16328	3	Y	1946	1981	0			48
								2141	9									
03	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-		58	1	18868	3	Y	2022	2011	0			59
								2224	9									
04	20280	X	19808	-0-	-472	-0-		75	1	17458	3	Y	2068	2067	0			60
								2275	9									
05	20956	X	19760	-0-	-1196	-0-		67	1	17850	3	Y	1674	1656	0			78
								2	4	1841	9							
06	0	W	23243	-0-	23243	23243		64	1	21345	3	Y	1633	1647	0			64
								38	4	1796	9							
07	0	W	24228	-0-	24228	47471		62	1	22250	3	Y	1737	1737	0			64
								5	4	1911	9							
08	0	W	15440	-0-	15440	62911		49	1	13671	3	Y	1563	1574	0			53
								1	4	1719	9							
09	75717	X	12806	-0-	-62911	-0-		41	1	11009	3	Y	1589	1609	0			33
								8	4	1748	9							
10	18817	X	12832	-0-	-5985	-0-		60	1	10688	3	Y	1892	1863	0			62
								3	4	2081	9							
11	18210	X	17124	-0-	-1086	-0-		75	1	14951	3	Y	1905	1917	0			50
								2	4	2096	9							
12	18817	X	17012	-0-	-1805	-0-		66	1	14801	3	Y	1949	1931	0			68
								1	4	2144	9							

TOTAL GAS PROD: 222,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,324

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2703	-0-	2703	2703		36	1	1146	3	Y	1383	1338	0			49
								1521	9									
02	T. A.		1843	-0-	1843	4546		39	1	185	3	Y	1472	1485	0			36
								1619	9									
03	T. A.		1710	-0-	1710	6256		32	1	70	3	Y	1462	1455	0			43
								1608	9									
04	8388	X	2132	-0-	-6256	-0-		46	1	1774	3	Y	284	319	0			8
								312	9									
05	1612	N	1296	-0-	-316	-0-		4	1	1018	3	Y	249	245	0			12
								274	9									
06	0	W	1624	-0-	1624	1624		4	1	1346	3	Y	247	249	0			10
								2	4	272	9							
07	0	W	1422	-0-	1422	3046		3	1	1110	3	Y	281	281	0			10
								309	9									
08	0	W	2330	-0-	2330	5376		3	1	731	3	Y	1451	1412	0			49
								1596	9									
09	3000	N	1204	-0-	-1796	3580		1	1	338	3	Y	786	819	0			16
								865	9									
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	480						Y	375	379	0			12
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-						Y	319	323	0			8
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	355	351	0			12

TOTAL GAS PROD: 16,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	21075	-0-	-1679	-0-	70	1	18568	3	Y	2215	2209	0			79
							2437	9									
02	20552	X	17784	-0-	-2768	-0-	66	1	15406	3	Y	2102	2129	0			52
							2312	9									
03	22320	X	18731	-0-	-3589	-0-	51	1	16614	3	Y	1878	1875	0			55
							2066	9									
04	20400	X	17211	-0-	-3189	-0-	65	1	15066	3	Y	1891	1891	0			55
							2080	9									
05	21080	X	17128	-0-	-3952	-0-	57	1	15053	3	Y	1834	1804	0			85
							1	4	2017	9							
06	20400	X	20380	-0-	-20	-0-	56	1	18422	3	Y	1699	1717	0			67
							33	4	1869	9							
07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	48	1	17113	3	Y	1433	1447	0			53
							4	4	1576	9							
08	16988	X	13401	-0-	-3587	-0-	43	1	11803	3	Y	1414	1419	0			48
							1555	9									
09	16440	X	14126	-0-	-2314	-0-	47	1	12666	3	Y	1275	1297	0			26
							10	4	1403	9							
10	16988	X	12083	-0-	-4905	-0-	58	1	10301	3	Y	1564	1539	0			51
							4	4	1720	9							
11	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	113	1	22817	3	Y	1341	1357	0			35
							3	4	1475	9							
12	16988	X	8537	-0-	-8451	-0-	33	1	7501	3	Y	912	915	0			32
							1003	9									

TOTAL GAS PROD: 203,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,558

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9654	-0-	9654	9654	64	1	8196	3	Y	1267	1319	0			45
							1394	9									
02	T. A.		10745	-0-	10745	20399	78	1	9000	3	Y	1515	1523	0			37
							1667	9									
03	T. A.		11311	-0-	11311	31710	62	1	9585	3	Y	1513	1506	0			44
							1664	9									
04	44058	X	12348	-0-	-31710	-0-	88	1	10527	3	Y	1575	1573	0			46
							1733	9									
05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	41	1	10845	3	Y	1525	1500	0			71
							1	4	1678	9							
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	39	1	12663	3	Y	1424	1439	0			56
							23	4	1566	9							
07	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	37	1	13074	3	Y	1338	1345	0			49
							3	4	1472	9							
08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	40	1	10998	3	Y	1547	1543	0			53
							1	4	1702	9							
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	42	1	11125	3	Y	1394	1418	0			29
							9	4	1533	9							
10	12431	X	9306	-0-	-3125	-0-	43	1	7676	3	Y	1440	1422	0			47
							3	4	1584	9							
11	12030	X	11817	-0-	-213	-0-	51	1	10179	3	Y	1441	1450	0			38
							2	4	1585	9							
12	12431	X	12021	-0-	-410	-0-	46	1	10410	3	Y	1422	1410	0			50
							1	4	1564	9							

TOTAL GAS PROD: 144,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,401

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10572	-0-		10572	10572	71 574	1 9	9927	3	Y	522	562	0			19
02	T. A.		9539	-0-		9539	20111	74 1115	1 9	8350	3	Y	1014	1008	0			25
03	T. A.		9097	-0-		9097	29208	56 1640	1 9	7401	3	Y	1491	1472	0			44
04	37459	X	8251	-0-		-29208	-0-	70 1638	1 9	6543	3	Y	1489	1490	0			43
05	11904	X	11124	-0-		-780	-0-	35 1	1 4	9483 1605	3 9	Y	1459	1434	0			68
06	12946	X	12946	-0-		-0-	-0-	34 20	1 4	11326 1566	3 9	Y	1424	1436	0			56
07	15096	X	15096	-0-		-0-	-0-	38 3	1 4	13649 1406	3 9	Y	1278	1287	0			47
08	12284	X	12284	-0-		-0-	-0-	38 1595	1 9	10651	3	Y	1450	1448	0			49
09	11524	X	11524	-0-		-0-	-0-	38 8	1 4	10049 1429	3 9	Y	1299	1321	0			27
10	9672	X	7979	-0-		-1693	-0-	37 2	1 4	6493 1447	3 9	Y	1315	1299	0			43
11	9360	X	9155	-0-		-205	-0-	38 1	1 4	7672 1444	3 9	Y	1313	1321	0			35
12	9672	X	9505	-0-		-167	-0-	36 1406	1 9	8063	3	Y	1278	1268	0			45

TOTAL GAS PROD: 127,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,332

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6007	X	6007	-0-		-0-	-0-	344 1823	1 9	3840	3	Y	1657	1591	0			76
02	2436	X	2208	-0-		-228	-0-	68 1477	1 9	663	3	Y	1343	1337	0			82
03	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-					Y	996	1011	0	31	1	36
04	2610	X	-0-	-0-		-2610	-0-					Y	1093	1063	0			66
05	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	261 1	1 4	2794 1111	3 9	Y	1010	1023	0			53
06	7873	X	7873	-0-		-0-	-0-	563 1235	1 9	6075	3	Y	1123	1147	0			29
07	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-	622 1	1 4	6748 1349	3 9	Y	1226	1156	0	53	1	46
08	6773	X	6773	-0-		-0-	-0-	491 5	1 4	5324 953	3 9	Y	866	888	0			24
09	6960	X	6960	-0-		-0-	-0-	485 1027	1 9	5448	3	Y	934	921	0			37
10	6572	X	4658	-0-		-1914	-0-	307 959	1 9	3392	3	Y	872	877	0			32
11	6360	X	1127	-0-		-5233	-0-	99 71	1 4	921 36	3 9	Y	33	53	0	11	1	1
12	6572	X	1140	-0-		-5432	-0-	99 29	1 4	1011 1	3 9	Y	1	1	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 49,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2781	-0-	-3233	-0-	217	1	1484	3	Y	982	979	0			45
							1080	9									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	211	1	2055	3	Y	1423	1381	0			87
							1565	9									
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1510	1510	0	33	1	54
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1333	1306	0			81
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	550	1	5911	3	Y	1291	1304	0			68
							1	4	1420	9							
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	464	1	5008	3	Y	1221	1257	0			32
							1343	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	564	1	6119	3	Y	977	922	0	51	1	36
							1	4	1075	9							
08	7874	X	4530	-0-	-3344	-0-	317	1	3428	3	Y	711	727	0			20
							3	4	782	9							
09	7620	X	6929	-0-	-691	-0-	491	1	5522	3	Y	833	819	0	1	8	33
							916	9									
10	7874	X	5653	-0-	-2221	-0-	399	1	4406	3	Y	771	775	0			29
							848	9									
11	7500	X	3465	-0-	-4035	-0-	311	1	2877	3	Y	51	68	0	10	1	2
							221	4	56	9							
12	7750	X	2368	-0-	-5382	-0-	201	1	2051	3	Y	52	51	0			3
							59	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 52,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,155

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	20130	-0-	-13288	-0-	71	1	19379	3	Y	618	611	0			24
							680	9									
02	28308	X	10181	-0-	-18127	-0-	23	1	9475	3	Y	621	596	0			49
							683	9									
03	31341	X	20381	-0-	-10960	-0-	42	1	19591	3	Y	680	709	0			20
							748	9									
04	30330	X	14687	-0-	-15643	-0-	26	1	13995	3	Y	605	597	0			28
							666	9									
05	25420	X	20588	-0-	-4832	-0-	38	1	19934	3	Y	560	555	0			33
							616	9									
06	19710	X	11971	-0-	-7739	-0-	46	1	11393	3	Y	484	486	0			31
							532	9									
07	20367	X	13230	-0-	-7137	-0-	41	1	12709	3	Y	436	445	0	2	8	20
							480	9									
08	20584	X	8946	-0-	-11638	-0-	6	1	8411	3	Y	480	469	0	1	8	30
							1	4	528	9							
09	19920	X	11045	-0-	-8875	-0-	10	1	10550	3	Y	441	439	0			32
							485	9									
10	20584	X	18412	-0-	-2172	-0-	22	1	17715	3	Y	614	617	0			29
							675	9									
11	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	26	1	16783	3	Y	578	577	0			30
							4	4	636	9							
*12	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	18	1	16066	3	Y	516	518	0			28
							6	4	568	9							

TOTAL GAS PROD: 183,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	11695	-0-	-15151		-0-		41	1	11355	3	Y	272	273	0			10
									299	9									
02	22596	X	10479	-0-	-12117		-0-		25	1	10123	3	Y	301	287	0			24
									331	9									
03	21917	X	10851	-0-	-11066		-0-		22	1	10401	3	Y	389	401	0			12
									428	9									
04	19770	X	8928	-0-	-10842		-0-		15	1	8489	3	Y	385	379	0			18
									424	9									
05	14167	X	5649	-0-	-8518		-0-		10	1	5263	3	Y	342	340	0			20
									376	9									
06	11310	X	8470	-0-	-2840		-0-		30	1	7376	3	Y	967	926	0			61
									1064	9									
07	11594	X	3951	-0-	-7643		-0-		12	1	3629	3	Y	282	330	0			13
									310	9									
08	10850	X	4930	-0-	-5920		-0-		4	1	4695	3	Y	210	210	0			13
									231	9									
09	10904	X	10904	-0-	-0-		-0-		10	1	10037	3	Y	779	736	0			56
									857	9									
10	16022	X	16022	-0-	-0-		-0-		19	1	15391	3	Y	556	586	0			26
									612	9									
11	14121	X	14121	-0-	-0-		-0-		21	1	13692	3	Y	368	375	0			19
									3	4	405	9							
*12	12742	X	12742	-0-	-0-		-0-		14	1	12363	3	Y	328	329	0			18
									4	4	361	9							

TOTAL GAS PROD: 118,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,179

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51894	X	21024	-0-	-30870		-0-		71	1	19649	3	Y	1185	1172	0			45
									1304	9									
02	46872	X	12590	-0-	-34282		-0-		28	1	11400	3	Y	1056	992	0	28	8	81
									1162	9									
03	38254	X	14190	-0-	-24064		-0-		27	1	12870	3	Y	1175	1198	0	24	8	34
									1293	9									
04	37020	X	18239	-0-	-18781		-0-		31	1	17045	3	Y	1057	1043	0			48
									1163	9									
05	25792	X	18510	-0-	-7282		-0-		33	1	17396	3	Y	983	968	0	5	8	58
									1081	9									
06	20340	X	19246	-0-	-1094		-0-		73	1	18235	3	Y	853	855	0	2	8	54
									938	9									
07	19528	X	19528	-0-	-0-		-0-		60	1	18565	3	Y	821	837	0	1	8	37
									903	9									
08	18848	X	18524	-0-	-324		-0-		13	1	17577	3	Y	847	820	0	11	8	53
									2	4	932	9							
09	19260	X	18552	-0-	-708		-0-		18	1	17668	3	Y	787	778	0	6	8	56
									866	9									
10	19902	X	19183	-0-	-719		-0-		23	1	18251	3	Y	826	839	0	5	8	38
									909	9									
11	19260	X	15684	-0-	-3576		-0-		23	1	14853	3	Y	732	732	0			38
									3	4	805	9							
12	19530	X	8860	-0-	-10670		-0-		10	1	8418	3	Y	390	406	0	1	8	21
									3	4	429	9							

TOTAL GAS PROD: 204,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,712

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	11154	-0-		-22853	-0-	170 746	1 9	10238	3	Y	678	669	0			48
02	21560	X	15607	-0-		-5953	-0-	266 650	1 9	14691	3	Y	591	563	0	16	1	60
03	20956	X	17965	-0-		-2991	-0-	332 589	1 9	17044	3	Y	535	549	0			46
04	20280	X	16683	-0-		-3597	-0-	323 608	1 9	15752	3	Y	553	568	0			31
05	18752	X	18752	-0-		-0-	-0-	288 604	1 9	17860	3	Y	549	531	0			49
06	17400	X	15862	-0-		-1538	-0-	245 548	1 9	15069	3	Y	498	512	0			35
07	17980	X	13486	-0-		-4494	-0-	219 476	1 9	12791	3	Y	433	438	0			30
08	18755	X	14356	-0-		-4399	-0-	228 569	1 9	13559	3	Y	517	516	0			31
09	18150	X	11725	-0-		-6425	-0-	203 487	1 9	11035	3	Y	443	438	0			36
10	18755	X	11086	-0-		-7669	-0-	220 397	1 9	10469	3	Y	361	361	0			36
11	15870	X	8646	-0-		-7224	-0-	193 352	1 9	8101	3	Y	320	328	0			28
12	14353	X	9753	-0-		-4600	-0-	228 524	1 9	9001	3	Y	476	462	0			42

TOTAL GAS PROD: 165,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,954

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21453	X	21453	-0-		-0-	-0-	339 755	1 9	20359	3	Y	686	678	0			49
02	20993	X	20993	-0-		-0-	-0-	362 616	1 9	20015	3	Y	560	536	0	16	1	57
03	18135	X	13293	-0-		-4842	-0-	240 747	1 9	12306	3	Y	679	677	0			59
04	17550	X	8288	-0-		-9262	-0-	155 551	1 9	7582	3	Y	501	532	0			28
05	18135	X	5704	-0-		-12431	-0-	86 297	1 9	5321	3	Y	270	274	0			24
06	17550	X	14596	-0-		-2954	-0-	225 548	1 9	13823	3	Y	498	487	0			35
07	15872	X	11553	-0-		-4319	-0-	186 473	1 9	10894	3	Y	430	436	0			29
08	13299	X	10315	-0-		-2984	-0-	164 389	1 9	9762	3	Y	354	362	0			21
09	15309	X	15309	-0-		-0-	-0-	265 603	1 9	14441	3	Y	548	525	0			44
10	16034	X	16034	-0-		-0-	-0-	319 569	1 9	15146	3	Y	517	510	0			51
11	15367	X	15367	-0-		-0-	-0-	343 1	1 4	14410 613	3 9	Y	557	559	0			49
12	15810	X	13685	-0-		-2125	-0-	325 535	1 9	12825	3	Y	486	492	0			43

TOTAL GAS PROD: 166,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	16431	-0-	-18382	-0-	255	1	15312	3	Y	785	751	0			56
							864	9									
02	31444	X	12091	-0-	-19353	-0-	206	1	11366	3	Y	472	467	0	13	1	48
							519	9									
03	31527	X	15495	-0-	-16032	-0-	284	1	14604	3	Y	552	552	0			48
							607	9									
04	30510	X	12628	-0-	-17882	-0-	245	1	11939	3	Y	404	429	0			23
							444	9									
05	16430	X	9737	-0-	-6693	-0-	147	1	9109	3	Y	437	421	0			39
							481	9									
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	260	1	15951	3	Y	705	694	0			50
							776	9									
07	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	314	1	18362	3	Y	569	580	0			39
							626	9									
08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	297	1	17631	3	Y	651	651	0			39
							716	9									
09	16980	X	15341	-0-	-1639	-0-	269	1	14652	3	Y	382	390	0			31
							420	9									
10	19313	X	15384	-0-	-3929	-0-	306	1	14541	3	Y	488	471	0			48
							537	9									
11	18690	X	14762	-0-	-3928	-0-	332	1	13933	3	Y	452	460	0			40
							497	9									
12	19313	X	14229	-0-	-5084	-0-	339	1	13371	3	Y	472	471	0			41
							519	9									

TOTAL GAS PROD: 181,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,369

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	11795	-0-	-14524	-0-	179	1	10782	3	Y	758	744	0			54
							834	9									
02	16772	X	13017	-0-	-3755	-0-	220	1	12135	3	Y	602	578	0	17	1	61
							662	9									
03	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	326	1	16723	3	Y	668	671	0			58
							735	9									
04	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	295	1	14396	3	Y	554	581	0			31
							609	9									
05	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	276	1	17094	3	Y	555	537	0			49
							611	9									
06	17220	X	13259	-0-	-3961	-0-	203	1	12495	3	Y	510	523	0			36
							561	9									
07	17794	X	11978	-0-	-5816	-0-	192	1	11203	3	Y	530	530	0			36
							583	9									
08	17980	X	14346	-0-	-3634	-0-	229	1	13580	3	Y	488	495	0			29
							537	9									
09	17400	X	11128	-0-	-6272	-0-	187	1	10158	3	Y	712	683	0			58
							783	9									
10	17980	X	13034	-0-	-4946	-0-	257	1	12198	3	Y	526	532	0			52
							579	9									
11	13890	X	11676	-0-	-2214	-0-	259	1	10886	3	Y	483	493	0			42
							531	9									
12	14353	X	8041	-0-	-6312	-0-	193	1	7620	3	Y	207	231	0			18
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 159,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

01	29791	X	27670	-0-	-2121	-0-	98	1	26823	3	Y	681	674	0			26
							749	9									
02	25900	X	25132	-0-	-768	-0-	59	1	24192	3	Y	801	605	0	173	8	49
							881	9									
03	28675	X	27472	-0-	-1203	-0-	56	1	26550	3	Y	787	741	0	74	8	21
							866	9									
04	26790	X	23583	-0-	-3207	-0-	41	1	22824	3	Y	653	644	0			30
							718	9									
05	27838	X	22832	-0-	-5006	-0-	42	1	22090	3	Y	635	594	0	35	8	36
							1	4	699	9							
06	26940	X	22338	-0-	-4602	-0-	87	1	21696	3	Y	504	493	0	16	8	31
							1	4	554	9							
07	27838	X	21799	-0-	-6039	-0-	69	1	21200	3	Y	482	476	0	16	8	21
							530	9									
08	27466	X	7830	-0-	-19636	-0-	6	1	7220	3	Y	548	502	0	34	8	33
							1	4	603	9							
09	23580	X	230	-0-	-23350	-0-	156	3	74	9	Y	67	80	0	16	8	4
10	23095	X	2536	-0-	-20559	-0-	3	1	2202	3	Y	301	291	0			14
							331	9									
11	22350	X	7842	-0-	-14508	-0-	11	1	7081	3	Y	680	658	0			36
							2	4	748	9							
12	21793	X	11135	-0-	-10658	-0-	12	1	10284	3	Y	759	751	0	3	8	41
							4	4	835	9							

TOTAL GAS PROD: 200,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	19205	-0-	-13066	-0-	303 683	1 9	18219	3	N	621	615	0			44
02	29148	X	22778	-0-	-6370	-0-	394 586	1 9	21798	3	N	533	508	0	15	1	54
03	26908	X	18228	-0-	-8680	-0-	338 554	1 9	17336	3	N	504	558	0			-0-
04	26040	X	22548	-0-	-3492	-0-	441 611	1 9	21496	3	N	555	526	0			29
05	25234	X	15563	-0-	-9671	-0-	240 463	1 9	14860	3	N	421	412	0			38
06	24420	X	14715	-0-	-9705	-0-	229 414	1 9	14072	3	N	376	387	0			27
07	25234	X	10999	-0-	-14235	-0-	179 360	1 9	10460	3	N	327	332	0			22
08	23312	X	10500	-0-	-12812	-0-	168 355	1 9	9977	3	N	323	326	0			19
09	22560	X	2416	-0-	-20144	-0-	39 242	1 9	2135	3	N	220	221	0			18
10	15562	X	888	-0-	-14674	-0-	15 177	1 9	696	3	N	161	163	0			16
11	14730	X	7577	-0-	-7153	-0-	171 233	1 9	7173	3	N	212	209	0			19
*12	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	423 509	1 9	16681	3	N	463	441	0			41

TOTAL GAS PROD: 163,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,716

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	22530	-0-	-9586	-0-	351 1059	1 9	21120	3	N	963	959	0			69
02	22624	X	13585	-0-	-9039	-0-	225 925	1 9	12435	3	N	841	802	0	23	1	85
03	32395	X	21229	-0-	-11166	-0-	389 866	1 9	19974	3	N	787	872	0			-0-
04	31350	X	17436	-0-	-13914	-0-	332 910	1 9	16194	3	N	827	784	0			43
05	32395	X	23612	-0-	-8783	-0-	363 719	1 9	22530	3	N	654	639	0			58
06	21810	X	14139	-0-	-7671	-0-	216 644	1 9	13279	3	N	585	602	0			41
07	21297	X	17237	-0-	-4060	-0-	280 591	1 9	16366	3	N	537	541	0			37
08	23622	X	17486	-0-	-6136	-0-	278 680	1 9	16528	3	N	618	618	0			37
09	22860	X	21687	-0-	-1173	-0-	379 696	1 9	20612	3	N	633	619	0			51
10	23622	X	20165	-0-	-3457	-0-	401 736	1 9	19028	3	N	669	654	0			66
11	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	485 1	1 4	20377 779	3 9	N	708	712	0			62
12	22413	X	20335	-0-	-2078	-0-	483 766	1 9	19086	3	N	696	697	0			61

TOTAL GAS PROD: 231,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59923	X	14704	-0-	-45219	-0-	50	1	13818	3	Y	760	768	0			29
							836	9									
02	54124	X	15768	-0-	-38356	-0-	37	1	15227	3	Y	458	451	0			36
							504	9									
03	59923	X	11624	-0-	-48299	-0-	24	1	11049	3	Y	501	522	0			15
							551	9									
04	14220	X	11490	-0-	-2730	-0-	20	1	10990	3	Y	436	431	0			20
							480	9									
05	17453	X	8489	-0-	-8964	-0-	16	1	8110	3	Y	330	330	0			20
							363	9									
06	0	W	14303	-0-	14303	14303	55	1	13611	3	Y	579	562	0			37
							637	9									
07	0	W	19195	-0-	19195	33498	61	1	18701	3	Y	394	413	0			18
							433	9									
08	0	W	19321	-0-	19321	52819	14	1	18900	3	Y	368	363	0			23
							2	4	405	9							
09	67370	X	14551	-0-	-52819	-0-	14	1	14172	3	Y	332	331	0			24
							365	9									
10	14973	X	11606	-0-	-3367	-0-	14	1	11381	3	Y	192	207	0			9
							211	9									
11	14490	X	10686	-0-	-3804	-0-	16	1	10230	3	Y	398	386	0			21
							2	4	438	9							
12	14973	X	11017	-0-	-3956	-0-	12	1	10494	3	Y	461	457	0			25
							4	4	507	9							

TOTAL GAS PROD: 162,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,209

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	15508	-0-	-736	-0-	58	1	13262	3	N	1989	1968	1			69
							2188	9									
02	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	75	1	14099	3	N	2023	1999	1			93
							2225	9									
03	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	357	1	15902	3	N	2790	2796	1			87
							3069	9									
04	15000	X	8506	-0-	-6494	-0-	40	1	6995	3	N	1333	1387	1			33
							5	4	1466	9							
05	16244	X	11548	-0-	-4696	-0-	42	1	9635	3	N	1696	1668	1			61
							5	4	1866	9							
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	54	1	13031	3	N	2400	2370	1			91
							4	4	2640	9							
07	19313	X	14917	-0-	-4396	-0-	55	1	12408	3	N	2225	2229	1			87
							6	4	2448	9							
08	19313	X	17691	-0-	-1622	-0-	66	1	14820	3	N	2545	2560	1			72
							5	4	2800	9							
09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	66	1	15141	3	N	2416	2371	1	25	8	92
							5	4	2658	9							
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	60	1	16087	3	N	2298	2290	1			100
							4	4	2528	9							
11	17130	X	16226	-0-	-904	-0-	58	1	13684	3	N	2256	2260	1			96
							2	4	2482	9							
12	18476	X	16776	-0-	-1700	-0-	72	1	14191	3	N	2282	2252	1			126
							3	4	2510	9							

TOTAL GAS PROD: 189,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	24861	-0-	-2853	-0-	87	1	19783	3	Y	4537	4482	1			156
							4991	9									
02	23184	X	18311	-0-	-4873	-0-	76	1	14300	3	Y	3577	3569	1			164
							3935	9									
03	27373	X	18927	-0-	-8446	-0-	320	1	14245	3	Y	3965	4005	1			124
							4362	9									
04	26490	X	18372	-0-	-8118	-0-	81	1	13993	3	Y	3907	3934	1			97
							4298	9									
05	27373	X	20376	-0-	-6997	-0-	70	1	16373	3	Y	3567	3536	1			128
							9	4	3924	9							
06	24060	X	18086	-0-	-5974	-0-	60	1	14654	3	Y	3062	3075	1			115
							4	4	3368	9							
07	20274	X	18266	-0-	-2008	-0-	65	1	14714	3	Y	3164	3155	1			124
							7	4	3480	9							
08	20274	X	16740	-0-	-3534	-0-	60	1	13490	3	Y	2896	2938	1			82
							4	4	3186	9							
09	19620	X	15012	-0-	-4608	-0-	53	1	12234	3	Y	2474	2461	1			95
							4	4	2721	9							
10	20274	X	15925	-0-	-4349	-0-	47	1	12664	3	Y	2919	2887	1			127
							3	4	3211	9							
11	18090	X	14870	-0-	-3220	-0-	49	1	11634	3	Y	2895	2899	1			123
							2	4	3185	9							
12	18259	X	14393	-0-	-3866	-0-	61	1	11919	3	Y	2191	2193	1			121
							3	4	2410	9							

TOTAL GAS PROD: 214,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,154

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	49	1	14369	3	Y	1359	1372	0			56
							1495	9									
02	13132	X	11881	-0-	-1251	-0-	40	1	10420	3	Y	1292	1248	0	16	8	84
							1421	9									
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	42	1	12359	3	Y	1175	1218	0			41
							1293	9									
04	14070	X	11902	-0-	-2168	-0-	39	1	10745	3	Y	1016	1009	0			48
							1118	9									
05	14539	X	12240	-0-	-2299	-0-	39	1	11084	3	Y	1015	994	0			69
							1117	9									
06	14070	X	10894	-0-	-3176	-0-	36	1	9882	3	Y	887	898	0			58
							976	9									
07	12958	X	10426	-0-	-2532	-0-	36	1	9500	3	Y	809	812	0			55
							890	9									
08	12958	X	9451	-0-	-3507	-0-	38	1	8497	3	Y	833	830	0			58
							916	9									
09	11910	X	10302	-0-	-1608	-0-	55	1	9227	3	Y	927	918	0			67
							1020	9									
10	12245	X	10782	-0-	-1463	-0-	80	1	9419	3	Y	1166	1159	0			74
							1283	9									
11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	117	1	10700	3	Y	1084	1095	0			63
							1192	9									
12	10633	X	10393	-0-	-240	-0-	106	1	9131	3	Y	1051	1043	0			71
							1156	9									

TOTAL GAS PROD: 139,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,614

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	4986	-0-		-2795		-0-	49	1	4374	3	Y	512	542	0			21
									563	9									
02	10248	X	8652	-0-		-1596		-0-	66	1	7996	3	Y	536	522	0			35
									590	9									
03	13392	X	11170	-0-		-2222		-0-	67	1	10215	3	Y	807	814	0			28
									888	9									
04	12960	X	12494	-0-		-466		-0-	70	1	11558	3	Y	787	778	0			37
									866	9									
05	19564	X	19564	-0-		-0-		-0-	65	1	18568	3	Y	846	826	0			57
									931	9									
06	20022	X	20022	-0-		-0-		-0-	68	1	18765	3	Y	1081	1067	0			71
									1189	9									
07	21597	X	21597	-0-		-0-		-0-	78	1	20357	3	Y	1056	1056	0			71
									1162	9									
08	19998	X	19998	-0-		-0-		-0-	84	1	18687	3	Y	1115	1109	0			77
									1227	9									
09	20010	X	17375	-0-		-2635		-0-	97	1	16276	3	Y	911	923	0			65
									1002	9									
10	21607	X	15831	-0-		-5776		-0-	124	1	14688	3	Y	926	932	0			59
									1019	9									
11	20910	X	14228	-0-		-6682		-0-	143	1	13041	3	Y	949	953	0			55
									1044	9									
12	21607	X	12882	-0-		-8725		-0-	135	1	11718	3	Y	935	927	0			63
									1029	9									

TOTAL GAS PROD: 178,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,461

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	2277	-0-		-5225		-0-	30	1	1491	3	Y	687	720	0			28
									756	9									
02	6776	X	4135	-0-		-2641		-0-	49	1	3686	3	Y	364	368	0			24
									400	9									
03	7502	X	3520	-0-		-3982		-0-	37	1	2162	3	Y	1201	1183	0			42
									1321	9									
04	4020	X	-0-	-0-		-4020		-0-					Y	1050	1042	0			50
05	9384	X	9384	-0-		-0-		-0-	30	1	8408	3	Y	860	852	0			58
									946	9									
06	11736	X	11736	-0-		-0-		-0-	39	1	10667	3	Y	936	933	0			61
									1030	9									
07	10743	X	10743	-0-		-0-		-0-	38	1	9863	3	Y	765	774	0			52
									842	9									
08	13253	X	13253	-0-		-0-		-0-	54	1	12069	3	Y	1027	1008	0			71
									1130	9									
09	12417	X	12417	-0-		-0-		-0-	68	1	11333	3	Y	924	929	0			66
									1016	9									
10	12868	X	12868	-0-		-0-		-0-	100	1	11822	3	Y	860	871	0			55
									946	9									
11	15135	X	15135	-0-		-0-		-0-	152	1	13959	3	Y	931	932	0			54
									1024	9									
*12	15422	X	15422	-0-		-0-		-0-	166	1	14361	3	Y	814	813	0			55
									895	9									

TOTAL GAS PROD: 110,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	18177	-0-		-7770		-0-	46	1	17039	3	Y	993	998	0			21
									1092	9									
02	23436	X	17836	-0-		-5600		-0-	43	1	16701	3	Y	993	992	0			22
									1092	9									
03	25947	X	1719	-0-		-24228		-0-	9	1	1621	3	Y	81	98	0			5
									89	9									
04	21600	X	15145	-0-		-6455		-0-	43	1	13885	3	Y	1106	1095	0	2	1	14
									1217	9									
05	21204	X	19458	-0-		-1746		-0-	63	1	17470	3	Y	1742	1723	0			33
									9	4	1916	9							
06	19110	X	9798	-0-		-9312		-0-	12	1	9177	3	Y	549	569	0			13
									5	4	604	9							
07	19747	X	13106	-0-		-6641		-0-	15	1	12729	3	Y	327	334	0			6
									2	4	360	9							
08	19468	X	18684	-0-		-784		-0-	23	1	18127	3	Y	481	480	0			7
									5	4	529	9							
09	18840	X	9604	-0-		-9236		-0-	11	1	9093	3	Y	450	439	0	10	1	8
									5	4	495	9							
10	19468	X	14419	-0-		-5049		-0-	17	1	13975	3	Y	386	387	0			7
									2	4	425	9							
11	18090	X	13774	-0-		-4316		-0-	15	1	13286	3	Y	430	429	0			8
									473	9									
12	18693	X	13675	-0-		-5018		-0-	17	1	13306	3	Y	319	323	0			4
									1	4	351	9							

TOTAL GAS PROD: 165,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,857

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44764	X	21766	-0-		-22998		-0-	74	1	20358	3	N	1213	1228	1			45
									1334	9									
02	40432	X	-0-	-0-		-40432		-0-					N	4	6	1			43
03	37789	X	-0-	-0-		-37789		-0-					N	-0-					43
04	38144	X	38144	-0-		-0-		-0-	121	1	35288	3	N	2486	2438	1			91
									2735	9									
05	48388	X	48388	-0-		-0-		-0-	116	1	45457	3	N	2558	2548	1			101
									1	4	2814	9							
06	31685	X	31685	-0-		-0-		-0-	97	1	29784	3	N	1639	1655	1	1	8	84
									1	4	1803	9							
07	39401	X	29725	-0-		-9676		-0-	96	1	27789	3	N	1667	1634	1			117
									6	4	1834	9							
08	48391	X	27892	-0-		-20499		-0-	94	1	26049	3	N	1590	1622	1	1	8	84
									1749	9									
09	46830	X	25386	-0-		-21444		-0-	101	1	23709	3	N	1433	1445	1	1	8	71
									1576	9									
10	48391	X	25006	-0-		-23385		-0-	94	1	23349	3	N	1420	1374	1	6	8	111
									1	4	1562	9							
11	31680	X	23493	-0-		-8187		-0-	93	1	21944	3	N	1324	1342	1			93
									1456	9									
12	29729	X	23237	-0-		-6492		-0-	92	1	21676	3	N	1335	1328	1	1	8	99
									1469	9									

TOTAL GAS PROD: 294,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,669

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	216	1	4913	3	Y	234	227	1			20
							257	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	191	1	3853	3	Y	907	842	1			85
							998	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	214	1	4135	3	Y	1311	1237	1			159
							1442	9									
04	5220	X	3978	-0-	-1242	-0-	119	1	2360	3	Y	1363	1296	1			226
							1499	9									
05	5580	X	3580	-0-	-2000	-0-	112	1	2147	3	Y	1200	1245	1			181
							1	4	1320	9							
06	5610	X	3264	-0-	-2346	-0-	122	1	1946	3	Y	1087	1150	1			118
							1196	9									
07	5797	X	2160	-0-	-3637	-0-	85	1	1068	3	Y	732	774	1			76
							202	4	805	9							
08	5797	X	706	-0-	-5091	-0-	15	1	276	3	Y	377	400	1			53
							415	9									
09	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	107	1	2024	3	Y	1043	1028	1			68
							1147	9									
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	3	Y	1098	1013	1			153
							1208	9									
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	26	1	2876	3	Y	205	333	1	1	8	24
							226	9									
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	39	1	3778	3	Y	364	313	1			75
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 44,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,921

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	2119	-0-	-10901	-0-	311	1	413	3	Y	1268	1204	1			108
							1395	9									
02	8792	X	1794	-0-	-6998	-0-	376	1	352	3	Y	969	986	1			91
							1066	9									
03	5487	X	1484	-0-	-4003	-0-	453	1	224	3	Y	734	736	1			89
							807	9									
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	682	658	1			113
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	340	1	6550	3	Y	601	623	1			91
							1	4	661	9							
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	367	1	5831	3	Y	547	579	1			59
							1	4	602	9							
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	503	1	6330	3	Y	586	584	1			61
							1193	4	645	9							
08	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	303	1	5774	3	Y	600	577	1			84
							1	4	660	9							
09	7320	X	6665	-0-	-655	-0-	320	1	6106	3	Y	217	287	1			14
							239	9									
10	8680	X	5807	-0-	-2873	-0-	229	1	5296	3	Y	256	234	1			36
							282	9									
11	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	103	1	11284	3	Y	696	649	1			83
							766	9									
*12	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	117	1	10280	3	Y	693	633	1			143
							762	9									

TOTAL GAS PROD: 70,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34286	X	26014	-0-	-8272	-0-	92	1	25227	3	Y	632	624	0	1	8	24
							695	9									
02	27972	X	22986	-0-	-4986	-0-	54	1	22353	3	Y	526	507	0	2	8	41
							579	9									
03	30969	X	16382	-0-	-14587	-0-	33	1	15645	3	Y	640	662	0			19
							704	9									
04	27540	X	18142	-0-	-9398	-0-	32	1	17509	3	Y	546	540	0			25
							601	9									
05	26009	X	19549	-0-	-6460	-0-	36	1	18917	3	Y	542	535	0			32
							596	9									
06	25170	X	20167	-0-	-5003	-0-	79	1	19627	3	Y	419	423	0	2	8	26
							461	9									
07	20987	X	19389	-0-	-1598	-0-	60	1	18665	3	Y	604	602	0			28
							664	9									
08	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	15	1	19155	3	Y	641	628	0			41
							2	4	705	9							
09	20160	X	15433	-0-	-4727	-0-	15	1	15073	3	Y	314	332	0			23
							345	9									
10	20832	X	14804	-0-	-6028	-0-	18	1	14454	3	Y	302	311	0			14
							332	9									
11	20160	X	13429	-0-	-6731	-0-	20	1	13031	3	Y	341	337	0			18
							3	4	375	9							
12	19871	X	14108	-0-	-5763	-0-	16	1	13624	3	Y	421	416	0			23
							5	4	463	9							

TOTAL GAS PROD: 220,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,928

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	45	1	7931	3	Y	1128	1114	0			28
							1241	9									
02	7616	X	6871	-0-	-745	-0-	34	1	5832	3	Y	914	910	0	14	8	18
							1005	9									
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	49	1	7896	3	Y	1181	1116	0	55	8	28
							1299	9									
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	7268	3	Y	984	986	0			26
							1082	9									
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	58	1	8298	3	Y	800	802	0	1	8	23
							1	4	880	9							
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	54	1	11798	3	Y	710	693	0	6	1	34
							20	4	781	9							
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	106	1	11372	3	Y	840	841	0	1	8	32
							11	4	924	9							
08	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	170	1	16826	3	Y	1331	1325	0			38
							1464	9									
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	171	1	15460	3	Y	1269	1231	0			76
							1396	9									
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	114	1	15169	3	Y	1506	1534	0			48
							1	4	1657	9							
11	13920	X	9689	-0-	-4231	-0-	107	1	8645	3	Y	851	855	0			44
							1	4	936	9							
12	14384	X	9568	-0-	-4816	-0-	118	1	8476	3	Y	884	889	0			39
							2	4	972	9							

TOTAL GAS PROD: 139,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	70	1	12117	3	Y	1196	1175	0			30
							1316	9									
02	9240	X	807	-0-	-8433	-0-	4	1	610	3	Y	175	201	0			4
							193	9									
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	4	4	0	4	8	-0-
04	9900	X	7629	-0-	-2271	-0-	41	1	7030	3	Y	507	494	0			13
							558	9									
05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	92	1	12979	3	Y	907	893	0			27
							1	4	998	9							
06	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	48	1	10609	3	Y	794	777	0	6	1	38
							18	4	873	9							
07	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	108	1	11566	3	Y	529	547	0			20
							12	4	582	9							
08	14074	X	6660	-0-	-7414	-0-	63	1	6260	3	Y	306	317	0			9
							337	9									
09	13620	X	6059	-0-	-7561	-0-	62	1	5615	3	Y	347	335	0			21
							382	9									
10	14074	X	9538	-0-	-4536	-0-	70	1	9309	3	Y	144	160	0			5
							1	4	158	9							
11	11880	X	9938	-0-	-1942	-0-	120	1	9656	3	Y	146	143	0			8
							1	4	161	9							
12	12276	X	9586	-0-	-2690	-0-	130	1	9277	3	Y	160	161	0			7
							3	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 101,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,215

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	9376	-0-	-4388	-0-	48	1	8330	3	Y	907	904	0			23
							998	9									
02	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	81	1	14215	3	Y	1392	1387	0			28
							1531	9									
03	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	85	1	13812	3	Y	1434	1427	0			35
							1577	9									
04	13320	X	10208	-0-	-3112	-0-	56	1	9451	3	Y	637	655	0			17
							701	9									
05	13764	X	5558	-0-	-8206	-0-	36	1	5028	3	Y	448	450	0	2	8	13
							1	4	493	9							
06	13320	X	7821	-0-	-5499	-0-	32	1	7159	3	Y	562	543	0	5	1	27
							12	4	618	9							
07	15407	X	11331	-0-	-4076	-0-	98	1	10529	3	Y	630	633	0			24
							11	4	693	9							
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	150	1	14852	3	Y	908	906	0			26
							999	9									
09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	166	1	14947	3	Y	786	765	0			47
							865	9									
10	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	116	1	15545	3	Y	933	950	0			30
							2	4	1026	9							
11	14910	X	13709	-0-	-1201	-0-	155	1	12484	3	Y	971	951	0			50
							2	4	1068	9							
12	15407	X	13324	-0-	-2083	-0-	168	1	12003	3	Y	1045	1049	0			46
							3	4	1150	9							

TOTAL GAS PROD: 151,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,653

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

01	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	60	1	11505	3	Y	834	845	0			34
							917	9									
02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	51	1	9783	3	Y	783	765	0			52
							861	9									
03	14105	X	8703	-0-	-5402	-0-	48	1	7591	3	Y	967	985	0			34
							1064	9									
04	13650	X	8986	-0-	-4664	-0-	58	1	7953	3	Y	886	878	0			42
							975	9									
05	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	58	1	16535	3	Y	914	894	0			62
							1005	9									
06	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	54	1	14792	3	Y	989	986	0			65
							1088	9									
07	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	52	1	13787	3	Y	969	969	0			65
							1066	9									
08	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	82	1	18128	3	Y	690	707	0			48
							759	9									
09	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	107	1	17911	3	Y	287	314	0			21
							316	9									
10	17608	X	16991	-0-	-617	-0-	139	1	16457	3	Y	359	357	0			23
							395	9									
11	17460	X	16316	-0-	-1144	-0-	173	1	15772	3	Y	337	340	0			20
							371	9									
12	18042	X	17807	-0-	-235	-0-	197	1	17002	3	Y	553	536	0			37
							608	9									

TOTAL GAS PROD: 177,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13134	-0-		-2397		-0-	40	1	11825	3	Y	1154	1157	0			48
									1269	9									
02	13552	X	11173	-0-		-2379		-0-	39	1	9951	3	Y	1075	1052	0			71
									1183	9									
03	12834	X	11641	-0-		-1193		-0-	36	1	10562	3	Y	948	986	0			33
									1043	9									
04	12720	X	10268	-0-		-2452		-0-	33	1	9280	3	Y	868	860	0			41
									955	9									
05	13144	X	11078	-0-		-2066		-0-	35	1	10038	3	Y	914	893	0			62
									1005	9									
06	12720	X	10147	-0-		-2573		-0-	34	1	9219	3	Y	813	821	0	1	8	53
									894	9									
07	11935	X	10580	-0-		-1355		-0-	37	1	9657	3	Y	805	804	0			54
									886	9									
08	11656	X	9335	-0-		-2321		-0-	37	1	8326	3	Y	884	877	0			61
									972	9									
09	10710	X	8345	-0-		-2365		-0-	44	1	7469	3	Y	756	763	0			54
									832	9									
10	11067	X	9266	-0-		-1801		-0-	70	1	8293	3	Y	821	823	0			52
									903	9									
11	10230	X	6662	-0-		-3568		-0-	61	1	5623	3	Y	889	890	0			51
									978	9									
12	10571	X	8038	-0-		-2533		-0-	80	1	6955	3	Y	912	902	0			61
									1003	9									

TOTAL GAS PROD: 119,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,839

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-		-0-		-0-	4528	3	563	9	N	512	516	1			354
02	3752	X	3748	-0-		-4		-0-	3331	3	417	9	N	379	182	1			551
03	4763	X	4763	-0-		-0-		-0-	4266	3	497	9	N	452	359	1			644
04	4360	X	4360	-0-		-0-		-0-	3722	3	638	9	N	580	342	1			882
05	4154	X	3578	-0-		-576		-0-	3445	3	133	9	N	121	516	1			487
06	4020	X	3769	-0-		-251		-0-	3400	3	369	9	N	335	524	1			298
07	4774	X	3352	-0-		-1422		-0-	3015	3	337	9	N	306	341	1			263
08	4774	X	3955	-0-		-819		-0-	3509	3	446	9	N	405	356	1			312
09	4350	X	3362	-0-		-988		-0-	3000	3	362	9	N	329	484	1			157
10	3906	X	2038	-0-		-1868		-0-	1744	3	294	9	N	267					424
11	3840	X	1893	-0-		-1947		-0-	60	1	1679	3	N	140	359	1			205
									154	9									
12	3968	X	3389	-0-		-579		-0-	235	1	2810	3	N	313	170	1			348
									344	9									

TOTAL GAS PROD: 43,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	45	1	7850	3	Y	825	825	0			21
							908	9									
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	44	1	7605	3	Y	495	506	0			10
							545	9									
03	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	55	1	8877	3	Y	563	559	0			14
							619	9									
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	48	1	8122	3	Y	465	413	0	55	8	11
							512	9									
05	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	73	1	10374	3	Y	503	499	0			15
							1	4	553	9							
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	22	1	4825	3	Y	276	270	0	2	1	13
							8	4	304	9			6	8			
07	9548	X	8862	-0-	-686	-0-	78	1	8300	3	Y	433	427	0	2	8	17
							8	4	476	9							
08	11005	X	10566	-0-	-439	-0-	101	1	9927	3	Y	489	481	0	11	8	14
							538	9									
09	10650	X	9752	-0-	-898	-0-	102	1	9175	3	Y	432	414	0	6	8	26
							475	9									
10	11005	X	8253	-0-	-2752	-0-	59	1	7758	3	Y	395	398	0	11	8	12
							1	4	435	9							
11	10230	X	8350	-0-	-1880	-0-	97	1	7810	3	Y	402	383	0	11	8	20
							1	4	442	9							
12	10571	X	7642	-0-	-2929	-0-	100	1	7147	3	Y	357	361	0			16
							2	4	393	9							

TOTAL GAS PROD: 104,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,635

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	75	1	4413	3	Y	818	807	0			20
							900	9									
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	82	1	5627	3	Y	733	738	0			15
							806	9									
03	4712	X	1744	-0-	-2968	-0-	67	1	1058	3	Y	563	564	0			14
							619	9									
04	5220	X	2353	-0-	-2867	-0-	50	1	1845	3	Y	416	419	0			11
							458	9									
05	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	97	1	13617	3	Y	471	468	0			14
							2	4	518	9							
06	6990	X	6882	-0-	-108	-0-	30	1	6547	3	Y	267	266	0	2	1	13
							11	4	294	9							
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	103	1	10954	3	Y	444	440	0			17
							11	4	488	9							
08	13981	X	5435	-0-	-8546	-0-	50	1	4910	3	Y	432	437	0			12
							475	9									
09	13530	X	2688	-0-	-10842	-0-	26	1	2351	3	Y	283	278	0			17
							311	9									
10	13981	X	2837	-0-	-11144	-0-	18	1	2450	3	Y	335	341	0			11
							369	9									
11	11190	X	7407	-0-	-3783	-0-	86	1	6947	3	Y	339	333	0			17
							1	4	373	9							
12	11563	X	7460	-0-	-4103	-0-	97	1	6967	3	Y	358	359	0			16
							2	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 74,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	9553	-0-	-3994	-0-	51	1	9037	3	Y	423	417	0			11
							465	9									
02	12236	X	10154	-0-	-2082	-0-	56	1	9722	3	Y	342	346	0			7
							376	9									
03	12555	X	9738	-0-	-2817	-0-	57	1	9273	3	Y	371	369	0			9
							408	9									
04	11400	X	8545	-0-	-2855	-0-	49	1	8214	3	Y	256	258	0			7
							282	9									
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	87	1	12285	3	Y	330	327	0			10
							1	4	363	9							
06	10890	X	5587	-0-	-5303	-0-	24	1	5348	3	Y	187	186	0	2	1	9
							9	4	206	9							
07	11253	X	8962	-0-	-2291	-0-	79	1	8549	3	Y	295	293	0			11
							9	4	325	9							
08	12214	X	7917	-0-	-4297	-0-	76	1	7460	3	Y	346	347	0			10
							381	9									
09	11820	X	7446	-0-	-4374	-0-	77	1	6987	3	Y	347	336	0			21
							382	9									
10	12214	X	7405	-0-	-4809	-0-	53	1	7088	3	Y	239	252	0			8
							1	4	263	9							
11	8670	X	6989	-0-	-1681	-0-	82	1	6640	3	Y	242	238	0			12
							1	4	266	9							
12	8959	X	7517	-0-	-1442	-0-	100	1	7170	3	Y	223	225	0			10
							2	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 102,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,601

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	23448	-0-	-11644	-0-	58	1	21615	3	Y	1614	1617	0			34
							1775	9									
02	31696	X	20771	-0-	-10925	-0-	50	1	19420	3	Y	1183	1191	0			26
							1301	9									
03	33542	X	9070	-0-	-24472	-0-	49	1	8436	3	Y	532	526	0			32
							585	9									
04	29010	X	25420	-0-	-3590	-0-	70	1	22723	3	Y	2388	2375	0	15	1	30
							2627	9									
05	29977	X	23043	-0-	-6934	-0-	71	1	19782	3	Y	2891	2866	0			55
							10	4	3180	9							
06	22680	X	12182	-0-	-10498	-0-	14	1	10411	3	Y	1592	1610	0			37
							6	4	1751	9							
07	26257	X	16821	-0-	-9436	-0-	18	1	15253	3	Y	1406	1418	0			25
							3	4	1547	9							
08	26257	X	20336	-0-	-5921	-0-	24	1	19120	3	Y	1079	1088	0			16
							5	4	1187	9							
09	25410	X	5971	-0-	-19439	-0-	6	1	5349	3	Y	557	545	0	19	1	9
							3	4	613	9							
10	23033	X	9257	-0-	-13776	-0-	11	1	8810	3	Y	395	397	0			7
							1	4	435	9							
11	19680	X	10500	-0-	-9180	-0-	12	1	10101	3	Y	352	353	0			6
							387	9									
12	20336	X	10430	-0-	-9906	-0-	13	1	10046	3	Y	336	338	0			4
							1	4	370	9							

TOTAL GAS PROD: 187,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	36913	-0-	-4007	-0-	60	1	35445	3	Y	1280	1281	0			78
							1408	9									
02	36960	X	27575	-0-	-9385	-0-	37	1	26427	3	Y	1010	1020	0			68
							1111	9									
03	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
04	39540	X	7871	-0-	-31669	-0-	23	1	7008	3	Y	764	671	0			93
							840	9									
05	40858	X	8400	-0-	-32458	-0-	32	1	7530	3	Y	759	755	0			97
							3	4	835	9							
06	35730	X	8794	-0-	-26936	-0-	16	1	6920	3	Y	1685	1500	0			282
							4	4	1854	9							
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9	1	7606	3	Y	1870	1931	0	194	1	27
							2	4	2057	9							
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	3	Y	210	234	0			3
							4	4	231	9							
09	8790	X	7007	-0-	-1783	-0-	5	1	6807	3	Y	176	176	0			3
							1	4	194	9							
10	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	7	1	8106	3	Y	182	182	0			3
							2	4	200	9							
11	8940	X	7955	-0-	-985	-0-	7	1	7724	3	Y	202	201	0			4
							2	4	222	9							
12	9238	X	8395	-0-	-843	-0-	7	1	8164	3	Y	203	205	0			2
							1	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 139,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,341

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	44	1	20759	3	Y	1658	1665	0			22
							1824	9									
02	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	40	1	18527	3	Y	1497	1484	0			35
							1647	9									
03	21762	X	21653	-0-	-109	-0-	58	1	20029	3	Y	1424	1440	0			19
							1566	9									
04	21210	X	20172	-0-	-1038	-0-	74	1	18854	3	Y	1131	1125	0			25
							1244	9									
05	21917	X	19909	-0-	-2008	-0-	71	1	18405	3	Y	1301	1300	0			26
							2	4	1431	9							
06	21210	X	18740	-0-	-2470	-0-	62	1	17325	3	Y	1229	1206	0	20	8	29
							1	4	1352	9							
07	19840	X	18553	-0-	-1287	-0-	56	1	17264	3	Y	1110	1108	0			31
							12	4	1221	9							
08	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	66	1	18597	3	Y	1160	1163	0			28
							3	4	1276	9							
09	19200	X	16405	-0-	-2795	-0-	61	1	15091	3	Y	1139	1134	0			33
							1253	9									
10	19840	X	10646	-0-	-9194	-0-	35	1	9574	3	Y	943	948	0			28
							1037	9									
11	19200	X	9892	-0-	-9308	-0-	36	1	9087	3	Y	699	703	0			24
							769	9									
12	19840	X	15535	-0-	-4305	-0-	67	1	14490	3	Y	889	885	0			28
							978	9									

TOTAL GAS PROD: 214,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	16012	-0-	-4076	-0-	31	1	14551	3	Y	1300	1307	0			17
							1430	9									
02	18144	X	12628	-0-	-5516	-0-	24	1	11021	3	Y	1439	1423	0			33
							1583	9									
03	19251	X	15411	-0-	-3840	-0-	39	1	13595	3	Y	1615	1626	0			22
							1777	9									
04	18630	X	14849	-0-	-3781	-0-	53	1	13521	3	Y	1159	1156	0			25
							1275	9									
05	19251	X	14055	-0-	-5196	-0-	50	1	12893	3	Y	1010	1015	0			20
							1	4	1111	9							
06	15510	X	12587	-0-	-2923	-0-	42	1	11658	3	Y	805	806	0			19
							1	4	886	9							
07	13547	X	10760	-0-	-2787	-0-	32	1	10000	3	Y	655	655	0			19
							7	4	721	9							
08	13547	X	6835	-0-	-6712	-0-	22	1	6253	3	Y	508	515	0			12
							1	4	559	9							
09	13110	X	10148	-0-	-2962	-0-	39	1	9640	3	Y	426	426	0			12
							469	9									
10	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	76	1	20365	3	Y	950	934	0			28
							1045	9									
11	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	68	1	16870	3	Y	1047	1040	0			35
							1152	9									
*12	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	67	1	14784	3	Y	962	966	0			31
							1058	9									

TOTAL GAS PROD: 168,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,876

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	36	1	17183	3	Y	1351	1359	0			18
							1486	9									
02	16380	X	15448	-0-	-932	-0-	30	1	14041	3	Y	1252	1241	0			29
							1377	9									
03	18135	X	16362	-0-	-1773	-0-	44	1	15050	3	Y	1153	1166	0			16
							1268	9									
04	17550	X	14917	-0-	-2633	-0-	53	1	13590	3	Y	1158	1149	0			25
							1274	9									
05	18135	X	15764	-0-	-2371	-0-	56	1	14579	3	Y	1025	1029	0			21
							1	4	1128	9							
06	17550	X	17075	-0-	-475	-0-	58	1	16013	3	Y	912	911	0			22
							1	4	1003	9							
07	14880	X	14063	-0-	-817	-0-	42	1	13046	3	Y	878	875	0			25
							9	4	966	9							
08	14880	X	13253	-0-	-1627	-0-	44	1	12276	3	Y	846	850	0			21
							2	4	931	9							
09	14400	X	14066	-0-	-334	-0-	54	1	13099	3	Y	830	827	0			24
							913	9									
10	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	53	1	13957	3	Y	844	843	0			25
							928	9									
11	14400	X	13683	-0-	-717	-0-	52	1	12836	3	Y	723	724	0			24
							795	9									
12	14539	X	13885	-0-	-654	-0-	60	1	12967	3	Y	780	779	0			25
							858	9									

TOTAL GAS PROD: 182,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12690	-0-		-206		-0-	50	1	12080	3	Y	509	577	1			132
									560	9								
02	11716	X	11716	-0-		-0-		-0-	197	1	10906	3	Y	557	286	1			403
									613	9								
03	12896	X	12667	-0-		-229		-0-	245	1	11616	3	Y	733	577	1			559
									806	9								
04	12480	X	11900	-0-		-580		-0-	230	1	11033	3	Y	579	429	1			709
									637	9								
05	12896	X	10357	-0-		-2539		-0-	333	1	9463	3	Y	510	984	1			235
									561	9								
06	12480	X	9732	-0-		-2748		-0-	250	1	9022	3	Y	418	529	1			124
									460	9								
07	12958	X	10146	-0-		-2812		-0-	155	1	9594	3	Y	361	336	1			149
									397	9								
08	12679	X	9240	-0-		-3439		-0-	178	1	8710	3	Y	320	319	1			150
									352	9								
09	11910	X	9169	-0-		-2741		-0-	635	1	8186	3	Y	316	306	1			160
									348	9								
10	10354	X	9085	-0-		-1269		-0-	717	1	7980	3	Y	353	402	1			111
									388	9								
11	9810	X	8249	-0-		-1561		-0-	560	1	7291	3	Y	362	330	1			143
									398	9								
12	10137	X	8162	-0-		-1975		-0-	256	1	7624	3	Y	256	264	1			135
									282	9								

TOTAL GAS PROD: 123,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,274

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	19138	-0-		-2779		-0-	127	1	13760	3	Y	4774	4822	0			83
									5251	9								
02	19796	X	13408	-0-		-6388		-0-	110	1	9231	3	Y	3697	3644	0			136
									4067	9								
03	21917	X	15226	-0-		-6691		-0-	275	1	10849	3	Y	3729	3751	0			114
									4102	9								
04	21210	X	11985	-0-		-9225		-0-	198	1	8542	3	Y	2950	2997	0			67
									3245	9								
05	21917	X	17192	-0-		-4725		-0-	280	1	11665	3	Y	4764	4695	0			136
									7	4	5240	9						
06	18510	X	15044	-0-		-3466		-0-	211	1	10707	3	Y	3749	3790	0	5	8	90
									2	4	4124	9						
07	17121	X	17121	-0-		-0-		-0-	243	1	13467	3	Y	3083	3099	0	1	8	73
									20	4	3391	9						
08	17631	X	17631	-0-		-0-		-0-	277	1	12678	3	Y	4245	4230	0	7	8	81
									6	4	4670	9						
09	19607	X	19607	-0-		-0-		-0-	380	1	13553	3	Y	5086	4985	0	12	8	170
									79	4	5595	9						
10	13485	X	12931	-0-		-554		-0-	230	1	8542	3	Y	3780	3843	0	17	8	90
									1	4	4158	9						
11	15624	X	15624	-0-		-0-		-0-	252	1	11020	3	Y	3956	3912	0	16	8	118
									4352	9								
*12	14326	X	14326	-0-		-0-		-0-	234	1	10266	3	Y	3477	3498	0			97
									1	4	3825	9						

TOTAL GAS PROD: 189,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	42	1	19963	3	Y	1845	1856	0			24
							2030	9									
02	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	36	1	16783	3	Y	1831	1813	0			42
							2014	9									
03	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	54	1	18704	3	Y	1734	1753	0			23
							1907	9									
04	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	69	1	17800	3	Y	1397	1389	0			31
							1537	9									
05	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	67	1	17286	3	Y	1357	1361	0			27
							2	4	1493	9							
06	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	59	1	16256	3	Y	1232	1230	0			29
							1	4	1355	9							
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	56	1	17128	3	Y	1248	1242	0			35
							12	4	1373	9							
08	18259	X	16973	-0-	-1286	-0-	55	1	15597	3	Y	1198	1204	0			29
							3	4	1318	9							
09	17670	X	16896	-0-	-774	-0-	64	1	15603	3	Y	1117	1114	0			32
							1229	9									
10	18259	X	17504	-0-	-755	-0-	61	1	16164	3	Y	1163	1161	0			34
							1279	9									
11	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	87	1	21712	3	Y	1176	1170	0			40
							1	4	1294	9							
12	18259	X	17154	-0-	-1105	-0-	72	1	15712	3	Y	1245	1245	0			40
							1370	9									

TOTAL GAS PROD: 227,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,543

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	12514	-0-	-7078	-0-	94	1	10186	3	Y	2031	2028	0			35
							2234	9									
02	17360	X	10455	-0-	-6905	-0-	91	1	7613	3	Y	2501	2444	0			92
							2751	9									
03	14167	X	9954	-0-	-4213	-0-	187	1	7385	3	Y	2165	2191	0			66
							2382	9									
04	13710	X	7781	-0-	-5929	-0-	131	1	5631	3	Y	1835	1860	0			41
							2019	9									
05	12524	X	4034	-0-	-8490	-0-	60	1	2525	3	Y	1316	1319	0			38
							1	4	1448	9							
06	12120	X	10939	-0-	-1181	-0-	149	1	7606	3	Y	2893	2862	0			69
							2	4	3182	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	132	1	7308	3	Y	2667	2673	0			63
							11	4	2934	9							
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	218	1	10000	3	Y	1923	1949	0			37
							4	4	2115	9							
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	199	1	7090	3	Y	1938	1908	0	2	8	65
							41	4	2132	9							
10	9486	X	6392	-0-	-3094	-0-	125	1	4641	3	Y	1478	1508	0			35
							1626	9									
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	185	1	8074	3	Y	2272	2239	0			68
							2499	9									
*12	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	195	1	8594	3	Y	2206	2212	0			62
							1	4	2427	9							

TOTAL GAS PROD: 116,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	6463	-0-	-5410	-0-	39	1	4269	3	Y	1959	1998	0			34
							2155	9									
02	10724	X	8617	-0-	-2107	-0-	79	1	6610	3	Y	1753	1722	0			65
							1928	9									
03	11873	X	4124	-0-	-7749	-0-	58	1	2274	3	Y	1629	1577	0	69	8	48
							1792	9									
04	11490	X	1164	-0-	-10326	-0-	13	1	555	3	Y	542	578	0			12
							596	9									
05	11873	X	3050	-0-	-8823	-0-	71	1	2975	3	Y	2	14	0			-0-
							2	4	2	9							
06	9240	X	2507	-0-	-6733	-0-	48	1	2452	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	169	1	9353	3	Y	3420	3339	0			81
							14	4	3762	9							
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	182	1	8343	3	Y	3211	3231	0			61
							4	4	3532	9							
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	181	1	6466	3	Y	1743	1746	0			58
							37	4	1917	9							
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	132	1	4912	3	Y	1540	1561	0			37
							1694	9									
11	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	157	1	6826	3	Y	2038	2014	0			61
							2242	9									
*12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	161	1	7077	3	Y	2043	2047	0			57
							1	4	2247	9							

TOTAL GAS PROD: 85,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,885

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	40	1	18922	3	Y	1511	1522	0			20
							1662	9									
02	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	34	1	15878	3	Y	1545	1529	0			36
							1700	9									
03	19375	X	18374	-0-	-1001	-0-	49	1	17149	3	Y	1069	1091	0			14
							1176	9									
04	18750	X	18387	-0-	-363	-0-	66	1	17121	3	Y	1091	1081	0			24
							1200	9									
05	19375	X	18095	-0-	-1280	-0-	64	1	16734	3	Y	1178	1178	0			24
							1	4	1296	9							
06	18750	X	15346	-0-	-3404	-0-	51	1	14188	3	Y	1005	1005	0			24
							1	4	1106	9							
07	17732	X	16480	-0-	-1252	-0-	50	1	15344	3	Y	978	974	0			28
							10	4	1076	9							
08	17732	X	15515	-0-	-2217	-0-	52	1	14388	3	Y	975	979	0			24
							2	4	1073	9							
09	17160	X	11433	-0-	-5727	-0-	42	1	10401	3	Y	900	898	0			26
							990	9									
10	17732	X	7454	-0-	-10278	-0-	25	1	6712	3	Y	652	659	0			19
							717	9									
11	15960	X	5888	-0-	-10072	-0-	22	1	5312	3	Y	504	506	0			17
							554	9									
12	16492	X	13369	-0-	-3123	-0-	56	1	12259	3	Y	958	944	0			31
							1054	9									

TOTAL GAS PROD: 178,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15729	-0-	-174	-0-	31	1	14622	3	Y	978	982	0	1	8	13
							1076	9									
02	14364	X	12352	-0-	-2012	-0-	24	1	11389	3	Y	854	847	0			20
							939	9									
03	15903	X	10811	-0-	-5092	-0-	29	1	10039	3	Y	675	686	0			9
							743	9									
04	15390	X	7228	-0-	-8162	-0-	26	1	6701	3	Y	455	454	0			10
							501	9									
05	15903	X	7659	-0-	-8244	-0-	27	1	7024	3	Y	552	551	0			11
							1	4	607	9							
06	15210	X	8790	-0-	-6420	-0-	30	1	8255	3	Y	459	459	0			11
							505	9									
07	10540	X	8252	-0-	-2288	-0-	25	1	7710	3	Y	465	463	0			13
							5	4	512	9							
08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	39	1	10911	3	Y	820	813	0			20
							2	4	902	9							
09	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	58	1	14342	3	Y	693	693	0			20
							762	9									
10	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	65	1	17327	3	Y	934	926	0			28
							1027	9									
11	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	70	1	17416	3	Y	946	942	0			32
							1041	9									
*12	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	53	1	11578	3	Y	779	786	0			25
							857	9									

TOTAL GAS PROD: 147,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,610

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	84	1	12888	3	Y	1500	1487	1			38
							1650	9									
02	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	27	1	10690	3	Y	1459	1453	1			44
							1605	9									
03	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	30	1	13072	3	Y	1206	1229	1			21
							1327	9									
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	32	1	11480	3	Y	1258	1242	1			37
							1384	9									
05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	166	1	12960	3	Y	1230	1216	1			51
							1353	9									
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	142	1	11453	3	Y	1168	1132	1	19	8	68
							1285	9									
07	14415	X	10778	-0-	-3637	-0-	163	1	9460	3	Y	1049	1064	1			53
							1	4	1154	9							
08	14477	X	12649	-0-	-1828	-0-	201	1	11203	3	Y	1132	1145	1			40
							1245	9									
09	14010	X	9773	-0-	-4237	-0-	169	1	8447	3	Y	1052	1034	1			58
							1157	9									
10	14477	X	5419	-0-	-9058	-0-	92	1	4286	3	Y	946	962	1			42
							1041	9									
11	12870	X	5692	-0-	-7178	-0-	81	1	4674	3	Y	852	859	1			35
							937	9									
12	12648	X	11481	-0-	-1167	-0-	187	1	9596	3	Y	1544	1524	1			55
							1698	9									

TOTAL GAS PROD: 137,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5628	-0-	-1936	-0-	31	1	4754	3	Y	766	756	1			19
							843	9									
02	6832	X	2891	-0-	-3941	-0-	6	1	2274	3	Y	555	557	1			17
							611	9									
03	7564	X	3395	-0-	-4169	-0-	7	1	2893	3	Y	450	459	1			8
							495	9									
04	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	13	1	4712	3	Y	502	495	1			15
							552	9									
05	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	60	1	4682	3	Y	610	600	1			25
							671	9									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5035	3	Y	588	578	1			35
							647	9									
07	5456	X	3919	-0-	-1537	-0-	56	1	3298	3	Y	514	523	1			26
							565	9									
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	113	1	6330	3	Y	495	503	1			18
							545	9									
09	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	129	1	6437	3	Y	721	699	1			40
							793	9									
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	157	1	7380	3	Y	757	763	1			34
							833	9									
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	128	1	7402	3	Y	777	779	1			32
							855	9									
*12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	146	1	7477	3	Y	762	767	1			27
							838	9									

TOTAL GAS PROD: 71,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,497

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	15096	-0-	-9766	-0-	86	1	13310	3	Y	1545	1533	1			39
							1700	9									
02	21168	X	13946	-0-	-7222	-0-	32	1	12601	3	Y	1194	1197	1			36
							1313	9									
03	19468	X	12141	-0-	-7327	-0-	25	1	10752	3	Y	1240	1255	1			21
							1364	9									
04	18840	X	8864	-0-	-9976	-0-	21	1	7699	3	Y	1040	1030	1			31
							1144	9									
05	19003	X	9789	-0-	-9214	-0-	110	1	8664	3	Y	923	916	1			38
							1015	9									
06	14940	X	11952	-0-	-2988	-0-	134	1	10827	3	Y	901	886	1			53
							991	9									
07	11191	X	8118	-0-	-3073	-0-	123	1	7144	3	Y	774	788	1			39
							851	9									
08	11191	X	4000	-0-	-7191	-0-	57	1	3197	3	Y	678	693	1			24
							746	9									
09	10830	X	2190	-0-	-8640	-0-	33	1	1634	3	Y	475	473	1			26
							523	9									
10	11191	X	2742	-0-	-8449	-0-	41	1	1888	3	Y	739	732	1			33
							813	9									
11	10830	X	3220	-0-	-7610	-0-	40	1	2299	3	Y	801	801	1			33
							881	9									
12	8122	X	3522	-0-	-4600	-0-	46	1	2354	3	Y	1020	1017	1			36
							1122	9									

TOTAL GAS PROD: 95,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	31	1	7295	3	Y	598	595	0	18	8	29
							658	9									
02	7952	X	6440	-0-	-1512	-0-	26	1	5983	3	Y	392	393	0			28
							431	9									
03	8742	X	7600	-0-	-1142	-0-	25	1	6997	3	Y	525	532	0			21
							578	9									
04	8460	X	6971	-0-	-1489	-0-	21	1	6390	3	Y	509	501	0			29
							560	9									
05	8494	X	7285	-0-	-1209	-0-	18	1	6706	3	Y	508	501	0			36
							2	4	559	9							
06	7740	X	6978	-0-	-762	-0-	19	1	6387	3	Y	494	494	0			36
							29	4	543	9							
07	7595	X	6898	-0-	-697	-0-	19	1	6378	3	Y	453	460	0			29
							3	4	498	9							
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	25	1	8871	3	Y	510	496	0			43
							4	4	561	9							
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	26	1	8753	3	Y	526	511	0	3	8	55
							4	4	579	9							
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	20	1	7990	3	Y	522	535	0			42
							5	4	574	9							
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	25	1	8356	3	Y	525	518	0			49
							6	4	578	9							
*12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	24	1	8184	3	Y	687	684	0			52
							2	4	756	9							

TOTAL GAS PROD: 95,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,249

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	34	1	7956	3	Y	702	718	0			35
							772	9									
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	30	1	6813	3	Y	494	494	0			35
							543	9									
03	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	26	1	7518	3	Y	702	709	0			28
							772	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	24	1	7274	3	Y	581	576	0			33
							639	9									
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	21	1	7794	3	Y	570	562	0			41
							2	4	627	9							
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	22	1	7207	3	Y	686	677	0			50
							33	4	755	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	21	1	7222	3	Y	666	673	0			43
							3	4	733	9							
08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	26	1	9197	3	Y	650	638	0			55
							4	4	715	9							
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	25	1	8308	3	Y	635	621	0	3	8	66
							4	4	699	9							
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	21	1	8181	3	Y	697	707	0			56
							5	4	767	9							
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	24	1	7869	3	Y	651	646	0			61
							6	4	716	9							
*12	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	21	1	7132	3	Y	710	717	0			54
							2	4	781	9							

TOTAL GAS PROD: 101,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11387	-0-	-1261	-0-	44	1	10259	3	Y	985	1007	0			49
							1084	9									
02	11424	X	9838	-0-	-1586	-0-	39	1	9010	3	Y	717	715	0			51
							789	9									
03	12307	X	11456	-0-	-851	-0-	36	1	10283	3	Y	1034	1043	0			42
							1137	9									
04	11910	X	11323	-0-	-587	-0-	34	1	10231	3	Y	962	949	0			55
							1058	9									
05	12307	X	11865	-0-	-442	-0-	29	1	10764	3	Y	972	958	0			69
							3	4	1069	9							
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	31	1	10341	3	Y	982	967	0	13	8	71
							47	4	1080	9							
07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	922	934	0			59
							4	4	1014	9							
08	11191	X	10598	-0-	-593	-0-	27	1	9591	3	Y	887	872	0			74
							4	4	976	9							
09	10830	X	9619	-0-	-1211	-0-	26	1	8703	3	Y	805	792	0	3	8	84
							4	4	886	9							
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	25	1	9928	3	Y	1255	1239	0			100
							6	4	1381	9							
11	10830	X	10563	-0-	-267	-0-	27	1	8906	3	Y	1475	1438	0			137
							7	4	1623	9							
*12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	30	1	10390	3	Y	1500	1523	0			114
							2	4	1650	9							

TOTAL GAS PROD: 133,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,496

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	5500	-0-	-14247	-0-	148	1	5244	3	Y	98	182	1			1
							108	9									
02	13776	X	1837	-0-	-11939	-0-	18	1	1787	3	Y	29	25	1	4	8	1
							32	9									
03	10137	X	4050	-0-	-6087	-0-	5	1	3998	3	Y	43	41	1	2	8	1
							47	9									
04	9810	X	1639	-0-	-8171	-0-	4	1	1616	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	10137	X	3730	-0-	-6407	-0-	33	1	3662	3	Y	30	30	1			-0-
							2	4	33	9							
06	5310	X	3274	-0-	-2036	-0-	47	1	2946	3	Y	255	249	1			6
							281	9									
07	4061	X	3372	-0-	-689	-0-	6	1	3187	3	Y	160	147	1	17	8	2
							3	4	176	9							
08	4061	X	2853	-0-	-1208	-0-	5	1	2539	3	Y	279	261	1	17	8	3
							2	4	307	9							
09	3600	X	3258	-0-	-342	-0-	6	1	2914	3	Y	307	298	1	6	8	6
							338	9									
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	16	1	5580	3	Y	833	802	1	24	8	13
							4	4	916	9							
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	16	1	5935	3	Y	985	982	1			16
							1	4	1084	9							
*12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	17	1	5550	3	Y	683	639	1	17	8	43
							751	9									

TOTAL GAS PROD: 49,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	4851	-0-	-7487	-0-	123	1	4353	3	Y	341	399	1			5
							375	9									
02	5768	X	3293	-0-	-2475	-0-	32	1	3232	3	Y	26	30	1			1
							29	9									
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	9	1	7980	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	19	1	8451	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	88	1	9638	3	Y	256	256	1			1
							5	4	282	9							
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	107	1	6741	3	Y	1104	1079	1			26
							1	4	1214	9							
07	8804	X	8039	-0-	-765	-0-	13	1	7297	3	Y	657	674	1			9
							6	4	723	9							
08	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	19	1	9046	3	Y	584	586	1			7
							7	4	642	9							
09	9690	X	7946	-0-	-1744	-0-	14	1	7225	3	Y	643	636	1			14
							707	9									
10	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	23	1	8391	3	Y	838	838	1			14
							6	4	922	9							
11	9390	X	1685	-0-	-7705	-0-	4	1	1490	3	Y	174	185	1			3
							191	9									
12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,733

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	40	1	13819	3	Y	2211	2203	1			25
							2432	9									
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	29	1	8894	3	Y	1302	1316	1			11
							1432	9									
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	45	1	11746	3	Y	1330	1330	1			11
							1463	9									
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	63	1	12210	3	Y	1380	1379	1			12
							1518	9									
05	14012	X	12650	-0-	-1362	-0-	32	1	10852	3	Y	1580	1576	1			16
							28	4	1738	9							
06	13560	X	13499	-0-	-61	-0-	32	1	12358	3	Y	998	1001	1			13
							11	4	1098	9							
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	57	1	19444	3	Y	1192	1189	1			16
							113	4	1311	9							
08	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	69	1	23960	3	Y	1984	1974	1			26
							58	4	2182	9							
09	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	54	1	22615	3	Y	1707	1696	1			37
							16	4	1878	9							
10	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	39	1	21230	3	Y	1648	1649	1			36
							18	4	1813	9							
11	20758	X	20758	-0-	-0-	-0-	74	1	18816	3	Y	1657	1653	1			40
							45	4	1823	9							
*12	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	78	1	14409	3	Y	1153	1168	1			25
							11	4	1268	9							

TOTAL GAS PROD: 211,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	73	1	25289	3	Y	3105	3099	1			35
							3416	9									
02	24248	X	24104	-0-	-144	-0-	69	1	21422	3	Y	2375	2390	1			20
							2613	9									
03	27435	X	26057	-0-	-1378	-0-	90	1	23273	3	Y	2449	2449	1			20
							2694	9									
04	26550	X	25079	-0-	-1471	-0-	116	1	22509	3	Y	2231	2231	1			20
							2454	9									
05	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	76	1	25545	3	Y	2006	2005	1			21
							65	4	2207	9							
06	26550	X	24275	-0-	-2275	-0-	57	1	22126	3	Y	1883	1879	1			25
							21	4	2071	9							
07	26691	X	17388	-0-	-9303	-0-	46	1	15667	3	Y	1440	1446	1			19
							91	4	1584	9							
08	27900	X	13359	-0-	-14541	-0-	34	1	11847	3	Y	1317	1319	1			17
							29	4	1449	9							
09	27000	X	15599	-0-	-11401	-0-	34	1	14210	3	Y	1223	1213	1			27
							10	4	1345	9							
10	27900	X	12645	-0-	-15255	-0-	21	1	11582	3	Y	938	945	1			20
							10	4	1032	9							
11	24270	X	15315	-0-	-8955	-0-	54	1	13763	3	Y	1332	1320	1			32
							33	4	1465	9							
12	17391	X	17044	-0-	-347	-0-	85	1	15799	3	Y	1044	1053	1			23
							12	4	1148	9							

TOTAL GAS PROD: 247,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,343

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34875	X	24042	-0-	-10833	-0-	62	1	21399	3	Y	2346	2342	1			26
							2581	9									
02	31500	X	21383	-0-	-10117	-0-	61	1	19014	3	Y	2098	2106	1			18
							2308	9									
03	29295	X	23173	-0-	-6122	-0-	80	1	20667	3	Y	2205	2205	1			18
							2426	9									
04	23280	X	21966	-0-	-1314	-0-	102	1	19832	3	Y	1847	1848	1			17
							2032	9									
05	24056	X	22003	-0-	-2053	-0-	59	1	19928	3	Y	1786	1784	1			19
							51	4	1965	9							
06	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	57	1	22242	3	Y	1718	1715	1			22
							21	4	1890	9							
07	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	78	1	26819	3	Y	1864	1861	1			25
							156	4	2050	9							
08	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	77	1	26780	3	Y	1921	1921	1			25
							65	4	2113	9							
09	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	60	1	25044	3	Y	1583	1574	1			34
							17	4	1741	9							
10	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	40	1	21804	3	Y	1751	1747	1			38
							18	4	1926	9							
11	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	76	1	19279	3	Y	1621	1620	1			39
							47	4	1783	9							
12	21731	X	18990	-0-	-2741	-0-	95	1	17504	3	Y	1253	1264	1			28
							13	4	1378	9							

TOTAL GAS PROD: 285,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,993

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14897	X	14897	-0-		-0-	-0-	82	1	12631	3	Y	1985	1917	1	80	8	30
								2184	9									
02	15704	X	15704	-0-		-0-	-0-	76	1	13450	3	Y	1980	1906	1	35	8	69
								2178	9									
03	17693	X	17693	-0-		-0-	-0-	50	1	15641	3	Y	1820	1855	1			34
								2002	9									
04	15523	X	15523	-0-		-0-	-0-	83	1	13575	3	Y	1695	1663	1	32	8	34
								1865	9									
05	15404	X	15404	-0-		-0-	-0-	440	1	13241	3	Y	1565	1504	1	37	8	58
								1	4	1722	9							
06	13668	X	13668	-0-		-0-	-0-	419	1	11599	3	Y	1499	1452	1	56	8	49
								1	4	1649	9							
07	17701	X	14310	-0-		-3391	-0-	430	1	12247	3	Y	1484	1447	1	43	8	43
								1	4	1632	9							
08	17701	X	15730	-0-		-1971	-0-	523	1	13458	3	Y	1589	1559	1	9	8	64
								1	4	1748	9							
09	15510	X	13897	-0-		-1613	-0-	458	1	11714	3	Y	1567	1529	1	48	8	54
								1	4	1724	9							
10	15407	X	12074	-0-		-3333	-0-	362	1	9959	3	Y	1594	1577	1	9	8	62
								1753	9									
11	15210	X	10411	-0-		-4799	-0-	23	1	8783	3	Y	1459	1462	1			59
								1605	9									
12	15717	X	10624	-0-		-5093	-0-	24	1	8970	3	Y	1482	1486	1			55
								1630	9									

TOTAL GAS PROD: 169,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,719

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20410	X	20410	-0-		-0-	-0-	123	1	18894	3	Y	1266	1272	1			20
								1393	9									
02	17136	X	12021	-0-		-5115	-0-	61	1	10764	3	Y	1087	1048	1	21	8	38
								1196	9									
03	18445	X	13398	-0-		-5047	-0-	38	1	12015	3	Y	1223	1238	1			23
								1345	9									
04	18360	X	13222	-0-		-5138	-0-	72	1	11827	3	Y	1203	1173	1	29	8	24
								1323	9									
05	18972	X	14052	-0-		-4920	-0-	411	1	12361	3	Y	1163	1143	1			44
								1	4	1279	9							
06	18360	X	12271	-0-		-6089	-0-	389	1	10759	3	Y	1021	953	1	80	8	32
								1123	9									
07	13671	X	12582	-0-		-1089	-0-	392	1	11148	3	Y	946	950	1			28
								1	4	1041	9							
08	14043	X	10432	-0-		-3611	-0-	347	1	8940	3	Y	1040	1020	1	6	8	42
								1	4	1144	9							
09	13590	X	10316	-0-		-3274	-0-	350	1	8936	3	Y	935	944	1			33
								1	4	1029	9							
10	14043	X	10463	-0-		-3580	-0-	330	1	9077	3	Y	960	955	1			38
								1056	9									
11	12270	X	9942	-0-		-2328	-0-	23	1	8856	3	Y	966	965	1			39
								1063	9									
12	12586	X	10373	-0-		-2213	-0-	25	1	9318	3	Y	936	940	1			35
								1030	9									

TOTAL GAS PROD: 149,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,746

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	24219	-0-	-3929	-0-	142	1	21744	3	Y	2121	2128	1			34
							2333	9									
02	25424	X	18181	-0-	-7243	-0-	91	1	16068	3	Y	1838	1798	1	9	8	65
							2022	9									
03	26040	X	20002	-0-	-6038	-0-	58	1	18166	3	Y	1616	1651	1			30
							1778	9									
04	24780	X	16020	-0-	-8760	-0-	89	1	14684	3	Y	1134	1141	1			23
							1247	9									
05	24211	X	18722	-0-	-5489	-0-	561	1	16895	3	Y	1150	1129	1			44
							1	4	1265	9							
06	23430	X	13102	-0-	-10328	-0-	416	1	11528	3	Y	1052	1060	1			36
							1	4	1157	9							
07	20119	X	11166	-0-	-8953	-0-	342	1	9727	3	Y	996	1002	1			30
							1	4	1096	9							
08	19995	X	15962	-0-	-4033	-0-	551	1	14193	3	Y	1106	1091	1			45
							1	4	1217	9							
09	18120	X	16816	-0-	-1304	-0-	578	1	14783	3	Y	1322	1320	1			47
							1	4	1454	9							
10	18724	X	15173	-0-	-3551	-0-	477	1	13101	3	Y	1449	1439	1			57
							1	4	1594	9							
11	15450	X	13743	-0-	-1707	-0-	32	1	12155	3	Y	1414	1414	1			57
							1	4	1555	9							
12	17391	X	13693	-0-	-3698	-0-	32	1	12153	3	Y	1370	1376	1			51
							1	4	1507	9							

TOTAL GAS PROD: 196,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,568

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	144	1	26020	3	Y	1687	1696	0			62
							1856	9									
02	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	149	1	23422	3	Y	1632	1630	0			64
							1795	9									
03	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	160	1	26880	3	Y	2142	2107	0			99
							2356	9									
04	26670	X	4458	-0-	-22212	-0-	58	1	4057	3	Y	312	308	0			103
							343	9									
05	27559	X	17456	-0-	-10103	-0-	33	1	15912	3	Y	1237	1261	0			79
							150	4	1361	9							
06	26670	X	20150	-0-	-6520	-0-	60	1	18924	3	Y	1015	1011	0			83
							49	4	1117	9							
07	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	64	1	29903	3	Y	1596	1606	0			73
							1	4	1756	9							
08	29109	X	27769	-0-	-1340	-0-	53	1	26017	3	Y	1542	1538	0			77
							3	4	1696	9							
09	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	48	1	20587	3	Y	1502	1494	0			85
							1	4	1652	9							
10	29109	X	20640	-0-	-8469	-0-	54	1	19332	3	Y	1135	1106	0			114
							5	4	1249	9							
11	28170	X	24354	-0-	-3816	-0-	68	1	23661	3	Y	564	653	0			25
							5	4	620	9							
12	29109	X	25497	-0-	-3612	-0-	46	1	23493	3	Y	1768	1710	0	2	8	81
							13	4	1945	9							

TOTAL GAS PROD: 277,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38905	X	33225	-0-	-5680	-0-	168	1	30396	3	Y	2419	2426	0			89
							2661	9									
02	35140	X	30878	-0-	-4262	-0-	182	1	28462	3	Y	2031	2040	0			80
							2234	9									
03	38905	X	32566	-0-	-6339	-0-	179	1	30123	3	Y	2058	2043	0			95
							2264	9									
04	33360	X	6595	-0-	-26765	-0-	86	1	6038	3	Y	428	382	0			141
							471	9									
05	34193	X	28482	-0-	-5711	-0-	52	1	25634	3	Y	2321	2315	0			147
							243	4	2553	9							
06	33090	X	20201	-0-	-12889	-0-	59	1	18936	3	Y	1052	1113	0			86
							49	4	1157	9							
07	31992	X	24858	-0-	-7134	-0-	50	1	23381	3	Y	1296	1323	0			59
							1	4	1426	9							
08	31992	X	20404	-0-	-11588	-0-	39	1	19436	3	Y	843	860	0			42
							2	4	927	9							
09	27570	X	20084	-0-	-7486	-0-	43	1	18914	3	Y	1024	1008	0			58
							1	4	1126	9							
10	28489	X	19537	-0-	-8952	-0-	51	1	18139	3	Y	1221	1156	0			123
							4	4	1343	9							
11	24060	X	18869	-0-	-5191	-0-	50	1	17410	3	Y	1277	1344	0			56
							4	4	1405	9							
12	24862	X	23298	-0-	-1564	-0-	44	1	22031	3	Y	1101	1106	0			51
							12	4	1211	9							

TOTAL GAS PROD: 278,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,071

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	30505	-0-	-10973	-0-	156	1	28090	3	Y	2054	2059	0			76
							2259	9									
02	37464	X	27865	-0-	-9599	-0-	164	1	25745	3	Y	1778	1784	0			70
							1956	9									
03	41478	X	9811	-0-	-31667	-0-	53	1	9023	3	Y	668	707	0			31
							735	9									
04	37230	X	1744	-0-	-35486	-0-	23	1	1621	3	Y	91	92	0			30
							100	9									
05	34038	X	33853	-0-	-185	-0-	63	1	30983	3	Y	2285	2170	0			145
							293	4	2514	9							
06	29850	X	22383	-0-	-7467	-0-	66	1	21077	3	Y	1077	1134	0			88
							55	4	1185	9							
07	29698	X	21203	-0-	-8495	-0-	43	1	19853	3	Y	1187	1221	0			54
							1	4	1306	9							
08	29698	X	21245	-0-	-8453	-0-	40	1	20034	3	Y	1063	1064	0			53
							2	4	1169	9							
09	28740	X	22240	-0-	-6500	-0-	48	1	20903	3	Y	1171	1158	0			66
							1	4	1288	9							
10	29698	X	19494	-0-	-10204	-0-	50	1	17954	3	Y	1351	1281	0			136
							4	4	1486	9							
11	22380	X	15609	-0-	-6771	-0-	41	1	14353	3	Y	1102	1190	0			48
							3	4	1212	9							
12	22971	X	18926	-0-	-4045	-0-	36	1	17815	3	Y	968	972	0			44
							10	4	1065	9							

TOTAL GAS PROD: 244,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35526	X	23658	-0-	-11868	-0-	125	1	22565	3	Y	880	890	0			32
							968	9									
02	32088	X	21120	-0-	-10968	-0-	128	1	20120	3	Y	793	794	0			31
							872	9									
03	35526	X	6792	-0-	-28734	-0-	38	1	6453	3	Y	274	292	0			13
							301	9									
04	24120	X	35	-0-	-24085	-0-	33	3	2	9	Y	2	14	0			1
05	23870	X	22861	-0-	-1009	-0-	45	1	21827	3	Y	712	668	0			45
							206	4	783	9							
06	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	73	1	23121	3	Y	607	602	0			50
							60	4	668	9							
07	21266	X	20846	-0-	-420	-0-	43	1	20043	3	Y	690	708	0			32
							1	4	759	9							
08	21266	X	16655	-0-	-4611	-0-	32	1	16008	3	Y	557	561	0			28
							2	4	613	9							
09	20580	X	18876	-0-	-1704	-0-	42	1	17997	3	Y	760	745	0			43
							1	4	836	9							
10	21266	X	18491	-0-	-2775	-0-	49	1	17439	3	Y	908	860	0			91
							4	4	999	9							
11	20580	X	17152	-0-	-3428	-0-	46	1	16155	3	Y	861	914	0			38
							4	4	947	9							
12	20832	X	17775	-0-	-3057	-0-	34	1	16890	3	Y	765	768	0			35
							9	4	842	9							

TOTAL GAS PROD: 208,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,809

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	12646	-0-	-10480	-0-	43	1	11714	3	Y	808	816	1			30
							889	9									
02	20888	X	-0-	-0-	-20888	-0-					Y	4	4	1			30
03	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					30
04	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	84	1	24325	3	Y	2005	1961	1			74
							2206	9									
05	28262	X	28262	-0-	-0-	-0-	68	1	26595	3	Y	1453	1470	1			57
							1	4	1598	9							
06	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	64	1	19728	3	Y	1159	1157	1			59
							1275	9									
07	27497	X	18565	-0-	-8932	-0-	60	1	17338	3	Y	1058	1043	1			74
							3	4	1164	9							
08	28272	X	17812	-0-	-10460	-0-	60	1	16640	3	Y	1011	1032	1			53
							1112	9									
09	27360	X	16373	-0-	-10987	-0-	65	1	15267	3	Y	946	952	1			47
							1041	9									
10	28272	X	16285	-0-	-11987	-0-	61	1	15158	3	Y	969	940	1			76
							1066	9									
11	21060	X	14877	-0-	-6183	-0-	59	1	13813	3	Y	914	926	1			64
							1005	9									
12	18569	X	14843	-0-	-3726	-0-	58	1	13772	3	Y	921	917	1			68
							1013	9									

TOTAL GAS PROD: 187,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	7042	-0-	-10411	-0-	24	1	6566	3	Y	411	415	1			15
							452	9									
02	15764	X	-0-	-0-	-15764	-0-					Y	4	2	1			17
03	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					17
04	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	61	1	17792	3	Y	1036	1015	1			38
							1140	9									
05	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	43	1	16661	3	Y	788	795	1			31
							867	9									
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	40	1	12171	3	Y	588	589	1			30
							647	9									
07	19623	X	10712	-0-	-8911	-0-	35	1	10085	3	Y	536	528	1			38
							2	4	590	9							
08	19623	X	9626	-0-	-9997	-0-	32	1	8977	3	Y	561	569	1			30
							617	9									
09	18990	X	8600	-0-	-10390	-0-	34	1	8006	3	Y	509	514	1			25
							560	9									
10	17577	X	9677	-0-	-7900	-0-	37	1	9078	3	Y	511	496	1			40
							562	9									
11	12870	X	12209	-0-	-661	-0-	48	1	11424	3	Y	670	663	1			47
							737	9									
*12	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	52	1	12117	3	Y	679	676	1			50
							747	9									

TOTAL GAS PROD: 120,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,293

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	11184	-0-	-12035	-0-	38	1	10475	3	Y	610	615	1			23
							671	9									
02	20972	X	-0-	-0-	-20972	-0-					Y	4	3	1			24
03	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					24
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	69	1	20091	3	Y	1305	1281	1			48
							1436	9									
05	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	59	1	22836	3	Y	1080	1085	1			43
							1	4	1188	9							
06	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	58	1	17749	3	Y	789	792	1			40
							1	4	868	9							
07	22320	X	15968	-0-	-6352	-0-	52	1	15087	3	Y	751	738	1			53
							3	4	826	9							
08	24087	X	14384	-0-	-9703	-0-	48	1	13500	3	Y	760	773	1			40
							836	9									
09	23310	X	13640	-0-	-9670	-0-	54	1	12848	3	Y	671	678	1			33
							738	9									
10	24087	X	13473	-0-	-10614	-0-	51	1	12678	3	Y	675	655	1			53
							1	4	743	9							
11	18690	X	9677	-0-	-9013	-0-	38	1	9017	3	Y	565	578	1			40
							622	9									
12	15965	X	11227	-0-	-4738	-0-	45	1	10541	3	Y	583	580	1			43
							641	9									

TOTAL GAS PROD: 153,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	3	Y	576	521	0	332	1	8
							634	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	344	342	0	2	1	8
							378	9									
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	395	398	0			5
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1241	1218	0			28
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	53	1	4729	3	Y	2097	2079	0			46
							13	4	2307	9							
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	147	1	5636	3	Y	1784	1801	0			29
							5	4	1962	9							
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	149	1	6532	3	Y	1219	1231	0			17
							2	4	1341	9							
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	186	1	5283	3	Y	1241	1219	0			39
							2	4	1365	9							
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	186	1	4682	3	Y	1284	1291	0			32
							2	4	1412	9							
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	228	1	4892	3	Y	1287	1282	0			37
							11	4	1416	9							
11	6270	X	4557	-0-	-1713	-0-	138	1	3221	3	Y	1081	1078	0			40
							9	4	1189	9							
12	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	140	1	5092	3	Y	1102	1125	0			17
							3	4	1212	9							

TOTAL GAS PROD: 58,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,651

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	156	1	1971	3	Y	672	657	0			31
							739	9									
02	2436	X	2204	-0-	-232	-0-	52	1	858	3	Y	1176	1135	0			72
							1294	9									
03	4464	X	3224	-0-	-1240	-0-	83	1	1318	3	Y	1657	1641	0	28	1	60
							1823	9									
04	4320	X	155	-0-	-4165	-0-	7	1	65	3	Y	75	130	0			5
							83	9									
05	3906	X	1249	-0-	-2657	-0-	19	1	203	3	Y	934	890	0			49
							1027	9									
06	3120	X	1639	-0-	-1481	-0-	9	1	98	3	Y	1393	1406	0			36
							1532	9									
07	2480	X	1508	-0-	-972	-0-	20	1	212	3	Y	1160	1094	0	59	1	43
							1276	9									
08	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	15	1	168	3	Y	1011	1026	0			28
							1112	9									
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	85	1	958	3	Y	1403	1374	0	2	8	55
							1543	9									
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	3	Y	1027	1044	0			38
							1130	9									
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	87	1	804	3	Y	882	877	0	13	1	30
							62	4	970	9							
12	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	205	1	806	3	Y	1160	1120	0			70
							23	4	1276	9							

TOTAL GAS PROD: 23,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	9965	-0-	-8573	-0-	33	1	9043	3	Y	808	816	1			30
							889	9									
02	16744	X	-0-	-0-	-16744	-0-					Y	4	4	1			30
03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					30
04	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	56	1	16208	3	Y	1533	1507	1			56
							1686	9									
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	50	1	19630	3	Y	1567	1561	1			62
							1724	9									
06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	47	1	14430	3	Y	1132	1136	1			58
							1245	9									
07	18538	X	13775	-0-	-4763	-0-	43	1	12529	3	Y	1091	1073	1			76
							3	4	1200	9							
08	21390	X	15768	-0-	-5622	-0-	52	1	14519	3	Y	1087	1106	1			57
							1	4	1196	9							
09	20700	X	13233	-0-	-7467	-0-	51	1	12056	3	Y	1024	1030	1			51
							1126	9									
10	21390	X	13357	-0-	-8033	-0-	49	1	12162	3	Y	1042	1012	1			81
							1146	9									
11	15720	X	12587	-0-	-3133	-0-	49	1	11410	3	Y	1025	1034	1			72
							1128	9									
12	15779	X	12837	-0-	-2942	-0-	49	1	11598	3	Y	1082	1074	1			80
							1190	9									

TOTAL GAS PROD: 146,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,395

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13802	-0-		-2566		-0-		82	1	12495	3	Y	1114	1117	1			18
										1225	9									
02	14784	X	13817	-0-		-967		-0-		71	1	12577	3	Y	1063	1043	1			38
										1169	9									
03	16750	X	16750	-0-		-0-		-0-		50	1	15548	3	Y	1047	1066	1			19
										1152	9									
04	15549	X	15549	-0-		-0-		-0-		87	1	14388	3	Y	976	975	1			20
										1074	9									
05	15283	X	14550	-0-		-733		-0-		435	1	13087	3	Y	934	918	1			36
										1	4	1027	9							
06	15840	X	13322	-0-		-2518		-0-		435	1	12047	3	Y	763	773	1			26
										1	4	839	9							
07	16027	X	12780	-0-		-3247		-0-		407	1	11598	3	Y	704	709	1			21
										1	4	774	9							
08	16027	X	12428	-0-		-3599		-0-		400	1	10289	3	Y	1580	1537	1			64
										1	4	1738	9							
09	15510	X	12049	-0-		-3461		-0-		424	1	10825	3	Y	726	764	1			26
										1	4	799	9							
10	14539	X	10636	-0-		-3903		-0-		348	1	9555	3	Y	666	666	1			26
										733	9									
11	13320	X	9874	-0-		-3446		-0-		24	1	9043	3	Y	734	730	1			30
										807	9									
12	12772	X	10808	-0-		-1964		-0-		26	1	9933	3	Y	772	773	1			29
										849	9									

TOTAL GAS PROD: 156,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,079

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14005	X	14005	-0-		-0-		-0-		489	1	11131	3	Y	2168	2120	1			185
										2385	9									
02	17444	X	10203	-0-		-7241		-0-		401	1	8063	3	Y	1581	1617	1			149
										1739	9									
03	19313	X	10080	-0-		-9233		-0-		408	1	7893	3	Y	1617	1570	1			196
										1779	9									
04	18690	X	10572	-0-		-8118		-0-		430	1	8568	3	Y	1431	1390	1			237
										1574	9									
05	16399	X	9825	-0-		-6574		-0-		417	1	8020	3	Y	1260	1307	1			190
										2	4	1386	9							
06	13560	X	9243	-0-		-4317		-0-		472	1	7534	3	Y	1123	1191	1			122
										2	4	1235	9							
07	10447	X	9693	-0-		-754		-0-		517	1	6504	3	Y	1314	1299	1			137
										1227	4	1445	9							
08	10447	X	6858	-0-		-3589		-0-		261	1	4979	3	Y	1471	1402	1			206
										1618	9									
09	10110	X	8255	-0-		-1855		-0-		310	1	5908	3	Y	1852	1938	1			120
										2037	9									
10	9827	X	5227	-0-		-4600		-0-		150	1	3473	3	Y	1458	1375	1			203
										1604	9									
11	9390	X	9279	-0-		-111		-0-		55	1	6006	3	Y	2925	2777	1	1	8	350
										3218	9									
12	9703	X	8448	-0-		-1255		-0-		59	1	6131	3	Y	2053	1979	1			424
										2258	9									

TOTAL GAS PROD: 111,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	23147	-0-	-6489	-0-	138	1	21107	3	Y	1729	1736	1			27
							1902	9									
02	26768	X	19964	-0-	-6804	-0-	103	1	18191	3	Y	1518	1491	1			54
							1670	9									
03	26164	X	20740	-0-	-5424	-0-	61	1	19027	3	Y	1502	1528	1			28
							1652	9									
04	24090	X	18445	-0-	-5645	-0-	102	1	16835	3	Y	1371	1371	1			28
							1508	9									
05	23405	X	18162	-0-	-5243	-0-	535	1	16111	3	Y	1377	1352	1			53
							1	4	1515	9							
06	22410	X	17406	-0-	-5004	-0-	563	1	15582	3	Y	1145	1159	1			39
							1	4	1260	9							
07	22103	X	17147	-0-	-4956	-0-	542	1	15420	3	Y	1075	1082	1			32
							2	4	1183	9							
08	20739	X	11709	-0-	-9030	-0-	395	1	10165	3	Y	1044	1034	1			42
							1	4	1148	9							
09	18450	X	6300	-0-	-12150	-0-	215	1	5505	3	Y	526	549	1			19
							1	4	579	9							
10	18166	X	5344	-0-	-12822	-0-	167	1	4603	3	Y	522	520	1			21
							574	9									
11	17400	X	5764	-0-	-11636	-0-	13	1	4946	3	Y	732	724	1			29
							805	9									
12	17143	X	8568	-0-	-8575	-0-	21	1	8032	3	Y	468	480	1			17
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 172,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,009

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	14075	-0-	-6230	-0-	79	1	12043	3	Y	1775	1783	1			28
							1953	9									
02	18340	X	11406	-0-	-6934	-0-	55	1	9724	3	Y	1479	1454	1			53
							1627	9									
03	17050	X	11561	-0-	-5489	-0-	32	1	10191	3	Y	1216	1247	1			22
							1338	9									
04	16350	X	11801	-0-	-4549	-0-	63	1	10373	3	Y	1241	1237	1			26
							1365	9									
05	14973	X	13722	-0-	-1251	-0-	395	1	11887	3	Y	1308	1284	1			50
							1	4	1439	9							
06	13620	X	11609	-0-	-2011	-0-	361	1	9985	3	Y	1148	1159	1			39
							1263	9									
07	12617	X	10378	-0-	-2239	-0-	313	1	8912	3	Y	1047	1055	1			31
							1	4	1152	9							
08	13733	X	11865	-0-	-1868	-0-	394	1	10136	3	Y	1213	1195	1			49
							1	4	1334	9							
09	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	518	1	13239	3	Y	1569	1562	1			56
							1	4	1726	9							
10	13733	X	13689	-0-	-44	-0-	421	1	11570	3	Y	1544	1539	1			61
							1698	9									
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	29	1	11179	3	Y	1456	1458	1			59
							1602	9									
12	15221	X	11661	-0-	-3560	-0-	27	1	10000	3	Y	1485	1489	1			55
							1634	9									

TOTAL GAS PROD: 150,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	18475	-0-		-7596		-0-		109 1700	1 9	16666	3	Y	1545	1553	1			24
02	23548	X	17329	-0-		-6219		-0-		89 1518	1 9	15722	3	Y	1380	1355	1			49
03	23932	X	13997	-0-		-9935		-0-		40 1466	1 9	12491	3	Y	1333	1357	1			25
04	19800	X	14758	-0-		-5042		-0-		81 1307	1 9	13370	3	Y	1188	1188	1			25
05	20460	X	13797	-0-		-6663		-0-		404 1	1 4	12164 1228	3 9	Y	1116	1098	1			43
06	18570	X	12849	-0-		-5721		-0-		411 1063	1 9	11375	3	Y	966	976	1			33
07	14787	X	12439	-0-		-2348		-0-		388 1	1 4	11064 986	3 9	Y	896	902	1			27
08	16527	X	16527	-0-		-0-		-0-		562 1	1 4	14465 1499	3 9	Y	1363	1335	1			55
09	17339	X	17339	-0-		-0-		-0-		604 1	1 4	15434 1300	3 9	Y	1182	1195	1			42
10	15459	X	15459	-0-		-0-		-0-		494 1	1 4	13576 1388	3 9	Y	1262	1254	1			50
11	14310	X	13518	-0-		-792		-0-		32 1	1 4	12151 1334	3 9	Y	1213	1214	1			49
12	14787	X	13336	-0-		-1451		-0-		32 1434	1 9	11870	3	Y	1304	1305	1			48

TOTAL GAS PROD: 179,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,748

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	17957	-0-		-8827		-0-		109 1130	1 9	16718	3	Y	1027	1032	1			16
02	24192	X	15419	-0-		-8773		-0-		81 1007	1 9	14331	3	Y	915	898	1			33
03	25668	X	17991	-0-		-7677		-0-		54 966	1 9	16971	3	Y	878	895	1			16
04	22290	X	16490	-0-		-5800		-0-		95 817	1 9	15578	3	Y	743	744	1			15
05	19902	X	16651	-0-		-3251		-0-		510 1	1 4	15349 791	3 9	Y	719	707	1			27
06	17400	X	16471	-0-		-929		-0-		550 1	1 4	15214 706	3 9	Y	642	647	1			22
07	17732	X	15543	-0-		-2189		-0-		505 1	1 4	14368 669	3 9	Y	608	612	1			18
08	17732	X	10487	-0-		-7245		-0-		368 1	1 4	9472 646	3 9	Y	587	581	1			24
09	16500	X	7085	-0-		-9415		-0-		254 1	1 4	6482 348	3 9	Y	316	329	1			11
10	17019	X	5167	-0-		-11852		-0-		167 417	1 9	4583	3	Y	379	375	1			15
11	16470	X	7988	-0-		-8482		-0-		19 554	1 9	7415	3	Y	504	499	1			20
12	15531	X	7573	-0-		-7958		-0-		19 514	1 9	7040	3	Y	467	470	1			17

TOTAL GAS PROD: 154,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	25448	-0-	-3878	-0-	143	1	21986	3	Y	3017	3031	1			48
							3319	9									
02	26488	X	22743	-0-	-3745	-0-	111	1	19759	3	Y	2612	2567	1			93
							2873	9									
03	29326	X	24265	-0-	-5061	-0-	69	1	21549	3	Y	2406	2455	1			44
							2647	9									
04	28380	X	24804	-0-	-3576	-0-	134	1	22042	3	Y	2389	2384	1			49
							2628	9									
05	28644	X	25221	-0-	-3423	-0-	728	1	21916	3	Y	2341	2301	1			89
							2	4	2575	9							
06	24630	X	23083	-0-	-1547	-0-	724	1	20042	3	Y	2105	2122	1			72
							1	4	2316	9							
07	25637	X	21425	-0-	-4212	-0-	652	1	18575	3	Y	1996	2009	1			59
							2	4	2196	9							
08	25637	X	20526	-0-	-5111	-0-	674	1	17345	3	Y	2278	2245	1			92
							1	4	2506	9							
09	24810	X	20482	-0-	-4328	-0-	688	1	17577	3	Y	2014	2034	1			72
							2	4	2215	9							
10	25234	X	18505	-0-	-6729	-0-	568	1	15612	3	Y	2113	2102	1			83
							1	4	2324	9							
11	23070	X	16476	-0-	-6594	-0-	37	1	14254	3	Y	1985	1988	1			80
							1	4	2184	9							
*12	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	52	1	19545	3	Y	2024	2029	1			75
							1	4	2226	9							

TOTAL GAS PROD: 264,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,280

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44671	X	22566	-0-	-22105	-0-	80	1	21982	3	Y	458	454	0			17
							504	9									
02	40348	X	34390	-0-	-5958	-0-	82	1	33851	3	Y	415	399	0			33
							457	9									
03	31527	X	17451	-0-	-14076	-0-	36	1	16961	3	Y	413	434	0			12
							454	9									
04	30510	X	8984	-0-	-21526	-0-	16	1	8549	3	Y	381	376	0			17
							419	9									
05	38068	X	10512	-0-	-27556	-0-	19	1	10135	3	Y	325	323	0			19
							358	9									
06	36840	X	16263	-0-	-20577	-0-	63	1	15747	3	Y	412	405	0			26
							453	9									
07	24552	X	20891	-0-	-3661	-0-	66	1	20401	3	Y	385	393	0			18
							424	9									
08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	15	1	20464	3	Y	359	354	0			23
							2	4	395	9							
09	16260	X	15684	-0-	-576	-0-	15	1	15145	3	Y	476	465	0			34
							524	9									
10	20894	X	15400	-0-	-5494	-0-	19	1	14985	3	Y	359	376	0			17
							1	4	395	9							
11	20220	X	13471	-0-	-6749	-0-	21	1	13093	3	Y	322	322	0			17
							3	4	354	9							
12	20894	X	13222	-0-	-7672	-0-	15	1	12817	3	Y	351	349	0			19
							4	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 209,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,656

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	10779	-0-	-16036	-0-	37	1	10068	3	Y	613	607	0			23
							674	9									
02	21280	X	17653	-0-	-3627	-0-	41	1	17017	3	Y	541	522	0			42
							595	9									
03	23560	X	22174	-0-	-1386	-0-	46	1	21467	3	Y	601	625	0			18
							661	9									
04	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	43	1	23471	3	Y	543	536	0			25
							597	9									
05	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	39	1	20398	3	Y	544	537	0			32
							1	4	598	9							
06	21450	X	20820	-0-	-630	-0-	82	1	20241	3	Y	452	455	0			29
							497	9									
07	24924	X	17702	-0-	-7222	-0-	55	1	16998	3	Y	590	592	0			27
							649	9									
08	24924	X	19922	-0-	-5002	-0-	14	1	19037	3	Y	790	767	0			50
							2	4	869	9							
09	24120	X	16646	-0-	-7474	-0-	16	1	16156	3	Y	431	449	0	1	8	31
							474	9									
10	21514	X	15856	-0-	-5658	-0-	19	1	15295	3	Y	492	500	0			23
							1	4	541	9							
11	20820	X	13980	-0-	-6840	-0-	21	1	13508	3	Y	407	409	0			21
							3	4	448	9							
12	19933	X	13381	-0-	-6552	-0-	15	1	12984	3	Y	344	346	0			19
							4	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 214,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,348

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	19877	-0-	-5140	-0-	70	1	19348	3	Y	417	413	0			16
							459	9									
02	22596	X	5163	-0-	-17433	-0-	12	1	4861	3	Y	264	259	0			21
							290	9									
03	15655	X	7227	-0-	-8428	-0-	15	1	7033	3	Y	163	179	0			5
							179	9									
04	19230	X	6236	-0-	-12994	-0-	11	1	6036	3	Y	172	169	0			8
							189	9									
05	19871	X	4331	-0-	-15540	-0-	8	1	4184	3	Y	126	127	0			7
							139	9									
06	19230	X	3662	-0-	-15568	-0-	14	1	3498	3	Y	136	134	0			9
							150	9									
07	7223	X	2969	-0-	-4254	-0-	9	1	2847	3	Y	103	107	0			5
							113	9									
08	7223	X	2707	-0-	-4516	-0-	2	1	2553	3	Y	138	134	0			9
							152	9									
09	6240	X	588	-0-	-5652	-0-	1	1	531	3	Y	51	56	0			4
							56	9									
10	4340	X	1516	-0-	-2824	-0-	2	1	1359	3	Y	141	138	0			7
							155	9									
11	3660	X	1675	-0-	-1985	-0-	2	1	1523	3	Y	136	136	0			7
							150	9									
12	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2	1	2130	3	Y	131	131	0			7
							1	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 58,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9452	X	9452	-0-		-0-	-0-	6 659	1 9	8787	3	Y	599	653	1			19
02	7280	X	3432	-0-		-3848	-0-	14 1177	1 9	2241	3	Y	1070	1044	1			45
03	6107	X	1621	-0-		-4486	-0-	34 1235	1 9	352	3	Y	1123	1134	1			34
04	9150	X	1541	-0-		-7609	-0-	20 1120	1 9	401	3	Y	1018	1027	1			25
05	10367	X	10367	-0-		-0-	-0-	37 1487	1 9	8843	3	Y	1352	1315	1			62
06	10693	X	10693	-0-		-0-	-0-	197 1167	1 9	9329	3	Y	1061	1070	1			53
07	9937	X	9937	-0-		-0-	-0-	27 1804	1 9	8106	3	Y	1640	1616	1			77
08	10354	X	9507	-0-		-847	-0-	33 1111	1 9	8363	3	Y	1010	1046	1			41
09	10680	X	5819	-0-		-4861	-0-	23 512	1 9	5284	3	Y	465	479	1			27
10	11036	X	10086	-0-		-950	-0-	50 948	1 9	9088	3	Y	862	862	1			27
11	10680	X	5224	-0-		-5456	-0-	45 868	1 9	4311	3	Y	789	768	1			48
12	9951	X	5942	-0-		-4009	-0-	31 926	1 9	4985	3	Y	842	856	1			34

TOTAL GAS PROD: 83,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,831

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10094	X	10094	-0-		-0-	-0-	10 699	1 9	9385	3	Y	635	681	1			20
02	7756	X	4215	-0-		-3541	-0-	14 1069	1 9	3132	3	Y	972	951	1			41
03	4061	X	-0-	-0-		-4061	-0-					Y	1163	1169	1			35
04	8610	X	3317	-0-		-5293	-0-	24 1579	1 9	1714	3	Y	1435	1435	1			35
05	8897	X	7301	-0-		-1596	-0-	27 927	1 9	6347	3	Y	843	839	1			39
06	8610	X	7010	-0-		-1600	-0-	128 792	1 9	6090	3	Y	720	723	1			36
07	11316	X	11316	-0-		-0-	-0-	30 2410	1 9	8876	3	Y	2191	2124	1			103
08	7316	X	6221	-0-		-1095	-0-	16 2072	1 9	4133	3	Y	1884	1911	1			76
09	7080	X	3699	-0-		-3381	-0-	10 1357	1 9	2332	3	Y	1234	1238	1			72
10	11315	X	8232	-0-		-3083	-0-	33 2133	1 9	6066	3	Y	1939	1950	1			61
11	10950	X	8318	-0-		-2632	-0-	70 1540	1 9	6708	3	Y	1400	1377	1			84
12	11315	X	8467	-0-		-2848	-0-	44 1373	1 9	7050	3	Y	1248	1282	1			50

TOTAL GAS PROD: 78,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	6919	-0-	-6411	-0-	130	1	5712	3	Y	979	1012	1	104
							1077	9							
02	12040	X	5505	-0-	-6535	-0-	241	1	2341	3	Y	2657	2400	1	361
							2923	9							
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	394	1	2002	3	Y	3272	3516	1	117
							3599	9							
04	6690	X	6633	-0-	-57	-0-	518	1	1582	3	Y	4121	4019	1	219
							4533	9							
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	634	1	9625	3	Y	4100	4181	1	138
							4510	9							
06	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	489	1	10297	3	Y	4371	4169	1	340
							4808	9							
07	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	320	1	10396	3	Y	4078	4152	1	266
							4486	9							
08	11656	X	10712	-0-	-944	-0-	299	1	8250	3	Y	1963	2066	1	163
							4	4	2159	9					
09	11280	X	9738	-0-	-1542	-0-	385	1	7041	3	Y	2102	2091	1	174
							2312	9							
10	11656	X	9487	-0-	-2169	-0-	304	1	6917	3	Y	2060	2052	1	182
							2266	9							
11	11280	X	10747	-0-	-533	-0-	467	1	8276	3	Y	1822	1843	1	161
							2004	9							
12	11656	X	10195	-0-	-1461	-0-	508	1	8214	3	Y	1339	1329	1	171
							1473	9							

TOTAL GAS PROD: 121,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,864

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	757	718	1	144
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	536	489	1	191
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	506	583	1	114
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	423	308	1	229
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	350	1	5516	3	Y	431	537	1	123
							2	4	474	9					
06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	809	1	5762	3	Y	459	502	1	80
							1	4	505	9					
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	713	1	5075	3	Y	317	322	1	75
							2	4	349	9					
08	6355	X	2276	-0-	-4079	-0-	21	1	2053	3	Y	182	230	1	27
							2	4	200	9					
09	7080	X	3169	-0-	-3911	-0-	7	1	2755	3	Y	369	343	1	53
							1	4	406	9					
10	7316	X	3044	-0-	-4272	-0-	8	1	2626	3	Y	367	326	1	94
							6	4	404	9					
11	7080	X	2915	-0-	-4165	-0-	16	1	2528	3	Y	337	371	1	60
							371	9							
12	6138	X	3346	-0-	-2792	-0-	139	1	2771	3	Y	396	322	1	134
							436	9							

TOTAL GAS PROD: 34,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	3201	-0-	-6967	-0-	132	1	3019	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
02	9184	X	3289	-0-	-5895	-0-	120	1	3132	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	6	11	1			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	6	6	1			-0-
05	3627	X	197	-0-	-3430	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	954	-0-	-2556	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	249	1	8084	3	Y	1803	1686	1			117
							1983	9									
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	288	1	7993	3	Y	1979	1932	1			164
							4	4	2177	9							
09	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	277	1	5078	3	Y	1572	1606	1			130
							1729	9									
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	264	1	6003	3	Y	1685	1666	1			149
							1854	9									
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	248	1	4388	3	Y	1071	1126	1			94
							1178	9									
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	243	1	3933	3	Y	1078	1035	1			137
							1186	9									

TOTAL GAS PROD: 54,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,279

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	527	-0-	-7967	-0-	97	1	21	3	Y	372	514	1			40
							409	9									
02	7672	X	3970	-0-	-3702	-0-	129	1	2960	3	Y	801	732	1			109
							881	9									
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	985	1059	1			35
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	1305	1271	1			69
05	7316	X	6862	-0-	-454	-0-	322	1	4871	3	Y	1517	1535	1			51
							1669	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	320	1	6734	3	Y	1956	1855	1			152
							2152	9									
07	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	343	1	11098	3	Y	2593	2576	1			169
							2852	9									
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	272	1	7513	3	Y	2610	2563	1			216
							4	4	2871	9							
09	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	544	1	9934	3	Y	2502	2511	1			207
							2752	9									
10	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	469	1	10693	3	Y	2338	2339	1			206
							2572	9									
11	9510	X	6618	-0-	-2892	-0-	253	1	4478	3	Y	1715	1770	1			151
							1887	9									
12	9827	X	5847	-0-	-3980	-0-	238	1	3854	3	Y	1595	1543	1			203
							1755	9									

TOTAL GAS PROD: 84,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	27155	-0-	-15005	-0-	106	1	25081	3	Y	1789	1838	0			90
							1968	9									
02	35728	X	21106	-0-	-14622	-0-	85	1	19603	3	Y	1289	1217	0	75	8	87
							1418	9									
03	34813	X	25002	-0-	-9811	-0-	82	1	23231	3	Y	1535	1540	0	21	8	61
							1689	9									
04	30240	X	22990	-0-	-7250	-0-	70	1	21316	3	Y	1458	1436	0			83
							1604	9									
05	30008	X	22961	-0-	-7047	-0-	58	1	21269	3	Y	1479	1452	0	5	8	105
							7	4	1627	9							
06	26280	X	21237	-0-	-5043	-0-	59	1	19629	3	Y	1327	1296	0	42	8	94
							89	4	1460	9							
07	24335	X	20062	-0-	-4273	-0-	55	1	18733	3	Y	1151	1149	0	23	8	73
							8	4	1266	9							
08	24335	X	18549	-0-	-5786	-0-	48	1	17261	3	Y	1121	1086	0	15	8	93
							7	4	1233	9							
09	22980	X	18422	-0-	-4558	-0-	51	1	17271	3	Y	992	955	0	30	8	100
							9	4	1091	9							
10	22971	X	18480	-0-	-4491	-0-	43	1	17279	3	Y	1044	1054	0	7	8	83
							10	4	1148	9							
11	21240	X	16229	-0-	-5011	-0-	45	1	14968	3	Y	1095	1020	0	62	8	96
							11	4	1205	9							
*12	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	64	1	21753	3	Y	1255	1255	0			96
							5	4	1381	9							

TOTAL GAS PROD: 255,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,535

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	33768	-0-		-7493		-0-		129	1	30453	3	Y	2896	2971	0			145
										3186	9									
02	37268	X	23905	-0-		-13363		-0-		94	1	21557	3	Y	2049	2042	0	5	8	147
										2254	9									
03	39401	X	27959	-0-		-11442		-0-		87	1	24728	3	Y	2858	2890	0			115
										3144	9									
04	32730	X	28625	-0-		-4105		-0-		84	1	25659	3	Y	2620	2585	0			150
										2882	9									
05	33759	X	29061	-0-		-4698		-0-		71	1	26145	3	Y	2579	2545	0			184
										8	4	2837	9							
06	32670	X	28517	-0-		-4153		-0-		76	1	25460	3	Y	2605	2598	0			191
										115	4	2866	9							
07	28613	X	26032	-0-		-2581		-0-		68	1	23126	3	Y	2572	2594	0	3	8	166
										9	4	2829	9							
08	28613	X	25993	-0-		-2620		-0-		66	1	23530	3	Y	2170	2154	0			182
										10	4	2387	9							
09	27690	X	25029	-0-		-2661		-0-		67	1	22865	3	Y	1895	1877	0	3	8	197
										12	4	2085	9							
10	28613	X	23999	-0-		-4614		-0-		54	1	21707	3	Y	2023	2058	0			162
										13	4	2225	9							
11	27690	X	18761	-0-		-8929		-0-		50	1	16578	3	Y	1927	1910	0			179
										13	4	2120	9							
*12	26586	X	26586	-0-		-0-		-0-		70	1	23878	3	Y	2393	2390	0			182
										6	4	2632	9							

TOTAL GAS PROD: 318,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,587

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	25864	-0-		-13444		-0-		132	1	23820	3	Y	1738	1741	0			64
										1912	9									
02	35504	X	23359	-0-		-12145		-0-		138	1	21681	3	Y	1400	1409	0			55
										1540	9									
03	39308	X	11856	-0-		-27452		-0-		67	1	11247	3	Y	493	525	0			23
										542	9									
04	30510	X	1651	-0-		-28859		-0-		22	1	1556	3	Y	66	67	0			22
										73	9									
05	29388	X	29200	-0-		-188		-0-		57	1	27662	3	Y	1109	1061	0			70
										261	4	1220	9							
06	29136	X	29136	-0-		-0-		-0-		83	1	26404	3	Y	2345	2223	0			192
										69	4	2580	9							
07	25854	X	23502	-0-		-2352		-0-		47	1	21677	3	Y	1615	1733	0			74
										1	4	1777	9							
08	29202	X	28593	-0-		-609		-0-		54	1	26953	3	Y	1439	1441	0			72
										3	4	1583	9							
09	29130	X	25459	-0-		-3671		-0-		56	1	24249	3	Y	1048	1061	0			59
										1	4	1153	9							
10	30101	X	22574	-0-		-7527		-0-		60	1	21372	3	Y	1034	989	0			104
										5	4	1137	9							
11	29130	X	19645	-0-		-9485		-0-		53	1	18555	3	Y	939	1002	0			41
										4	4	1033	9							
12	28582	X	19364	-0-		-9218		-0-		37	1	18452	3	Y	786	791	0			36
										10	4	865	9							

TOTAL GAS PROD: 260,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,012

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	19554	-0-	-5556	-0-	68	1	15463	3	Y	3657	3593	1			126
							4023	9									
02	22680	X	14792	-0-	-7888	-0-	61	1	11521	3	Y	2918	2910	1			134
							3210	9									
03	22227	X	16849	-0-	-5378	-0-	293	1	13027	3	Y	3208	3242	1			100
							3529	9									
04	21510	X	16454	-0-	-5056	-0-	77	1	13320	3	Y	2779	2810	1			69
							3057	9									
05	20770	X	18167	-0-	-2603	-0-	63	1	14656	3	Y	3127	3084	1			112
							8	4	3440	9							
06	18930	X	14429	-0-	-4501	-0-	47	1	11453	3	Y	2660	2672	1			100
							3	4	2926	9							
07	16988	X	12230	-0-	-4758	-0-	44	1	9931	3	Y	2045	2065	1			80
							5	4	2250	9							
08	17360	X	10513	-0-	-6847	-0-	37	1	8337	3	Y	1942	1967	1			55
							3	4	2136	9							
09	16800	X	6738	-0-	-10062	-0-	22	1	4981	3	Y	1575	1570	1			60
							2	4	1733	9							
10	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	57	1	15299	3	Y	2661	2605	1			116
							4	4	2927	9							
11	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	58	1	13595	3	Y	2541	2549	1			108
							2	4	2795	9							
*12	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	64	1	12552	3	Y	2100	2092	1			116
							3	4	2310	9							

TOTAL GAS PROD: 179,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,213

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	34537	-0-	-9638	-0-	65	1	30861	3	Y	3283	3303	0			43
							3611	9									
02	39900	X	31422	-0-	-8478	-0-	60	1	27927	3	Y	3123	3094	0			72
							3435	9									
03	37262	X	33914	-0-	-3348	-0-	87	1	30081	3	Y	3405	3431	0			46
							3746	9									
04	35850	X	29911	-0-	-5939	-0-	104	1	26658	3	Y	2863	2846	0			63
							3149	9									
05	34782	X	29435	-0-	-5347	-0-	101	1	26627	3	Y	2459	2472	0			50
							2	4	2705	9							
06	33660	X	25586	-0-	-8074	-0-	82	1	22849	3	Y	2413	2406	0			57
							1	4	2654	9							
07	29295	X	23836	-0-	-5459	-0-	70	1	21439	3	Y	2102	2099	0			60
							15	4	2312	9							
08	29295	X	25522	-0-	-3773	-0-	82	1	23147	3	Y	2081	2090	0			51
							4	4	2289	9							
09	28350	X	23213	-0-	-5137	-0-	85	1	20877	3	Y	2045	2037	0			59
							1	4	2250	9							
10	29295	X	24546	-0-	-4749	-0-	83	1	22112	3	Y	2137	2133	0			63
							2351	9									
11	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	95	1	23729	3	Y	2048	2042	0			69
							1	4	2253	9							
*12	25598	X	25598	-0-	-0-	-0-	107	1	23398	3	Y	1903	1911	0			61
							2093	9									

TOTAL GAS PROD: 333,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	18597	-0-	-7226	-0-	67	1	15168	3	Y	3056	3011	1			105
							3362	9									
02	20972	X	15702	-0-	-5270	-0-	66	1	12405	3	Y	2937	2907	1			135
							3231	9									
03	20584	X	15127	-0-	-5457	-0-	258	1	11513	3	Y	3051	3091	1			95
							3356	9									
04	19920	X	15926	-0-	-3994	-0-	74	1	12841	3	Y	2737	2764	1			68
							3011	9									
05	19003	X	15446	-0-	-3557	-0-	54	1	12411	3	Y	2704	2675	1			97
							7	4	2974	9							
06	18000	X	15890	-0-	-2110	-0-	54	1	12973	3	Y	2599	2598	1			98
							4	4	2859	9							
07	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	50	1	11440	3	Y	2383	2388	1			93
							5	4	2621	9							
08	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	55	1	12290	3	Y	2330	2357	1			66
							4	4	2563	9							
09	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	57	1	13116	3	Y	2326	2303	1			89
							5	4	2559	9							
10	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	39	1	10479	3	Y	2289	2279	1			99
							2	4	2518	9							
11	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	56	1	13218	3	Y	2390	2388	1			101
							2	4	2629	9							
*12	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	65	1	12837	3	Y	2349	2320	1			130
							3	4	2584	9							

TOTAL GAS PROD: 185,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,151

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	20826	-0-	-3106	-0-	71	1	16224	3	Y	4119	4074	1			142
							4531	9									
02	21616	X	16165	-0-	-5451	-0-	66	1	12361	3	Y	3398	3384	1			156
							3738	9									
03	20677	X	18640	-0-	-2037	-0-	313	1	13957	3	Y	3973	4005	1			124
							4370	9									
04	20160	X	17203	-0-	-2957	-0-	78	1	13445	3	Y	3345	3386	1			83
							3680	9									
05	20832	X	15937	-0-	-4895	-0-	52	1	12209	3	Y	3335	3298	1			120
							7	4	3669	9							
06	20160	X	14817	-0-	-5343	-0-	48	1	11526	3	Y	2945	2954	1			111
							3	4	3240	9							
07	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	53	1	12075	3	Y	3049	3041	1			119
							6	4	3354	9							
08	15376	X	14418	-0-	-958	-0-	51	1	11451	3	Y	2647	2691	1			75
							4	4	2912	9							
09	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	55	1	12831	3	Y	2772	2741	1			106
							4	4	3049	9							
10	15376	X	13562	-0-	-1814	-0-	40	1	10850	3	Y	2426	2427	1			105
							3	4	2669	9							
11	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	65	1	15304	3	Y	2866	2849	1			122
							2	4	3153	9							
*12	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	70	1	13722	3	Y	3115	3065	1			172
							3	4	3427	9							

TOTAL GAS PROD: 198,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741	X	31883	-0-		-11858		-0-	164	1	29548	3	Y	1974	1974	0			73
									2171	9									
02	39508	X	28847	-0-		-10661		-0-	171	1	26861	3	Y	1650	1658	0			65
									1815	9									
03	43741	X	10397	-0-		-33344		-0-	57	1	9680	3	Y	600	637	0			28
									660	9									
04	40260	X	15	-0-		-40245		-0-	8	3	7	9	Y	6	32	0			2
05	36828	X	12763	-0-		-24065		-0-	24	1	11696	3	Y	847	795	0			54
									111	4	932	9							
06	30900	X	23756	-0-		-7144		-0-	71	1	22687	3	Y	854	838	0			70
									59	4	939	9							
07	30163	X	21480	-0-		-8683		-0-	44	1	20636	3	Y	726	763	0			33
									1	4	799	9							
08	21184	X	21184	-0-		-0-		-0-	41	1	20479	3	Y	602	605	0			30
									2	4	662	9							
09	23760	X	21130	-0-		-2630		-0-	46	1	20152	3	Y	846	828	0			48
									1	4	931	9							
10	24552	X	19531	-0-		-5021		-0-	52	1	18488	3	Y	897	855	0			90
									4	4	987	9							
11	23760	X	17928	-0-		-5832		-0-	48	1	16875	3	Y	910	960	0			40
									4	4	1001	9							
12	21824	X	19815	-0-		-2009		-0-	38	1	18884	3	Y	802	805	0			37
									11	4	882	9							

TOTAL GAS PROD: 228,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,714

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51491	X	36050	-0-		-15441		-0-	48	1	33418	3	Y	2349	2321	1			67
									2584	9									
02	46508	X	29341	-0-		-17167		-0-	55	1	27074	3	Y	2011	2034	1			44
									2212	9									
03	45074	X	31519	-0-		-13555		-0-	158	1	29027	3	Y	2122	2120	1			46
									2334	9									
04	42990	X	5646	-0-		-37344		-0-	18	1	5281	3	Y	315	353	0			8
									347	9									
05	38905	X	34033	-0-		-4872		-0-	59	1	31869	3	Y	1910	1868	0			50
									4	4	2101	9							
06	34890	X	21978	-0-		-12912		-0-	62	1	20284	3	Y	1477	1476	0			51
									7	4	1625	9							
07	32488	X	26338	-0-		-6150		-0-	46	1	24466	3	Y	1655	1654	0			52
									5	4	1821	9							
08	32736	X	26269	-0-		-6467		-0-	43	1	24370	3	Y	1674	1680	0			46
									15	4	1841	9							
09	31680	X	22969	-0-		-8711		-0-	26	1	21278	3	Y	1511	1532	0			25
									3	4	1662	9							
10	32736	X	19030	-0-		-13706		-0-	24	1	16974	3	Y	1761	1739	0			47
									95	4	1937	9							
11	25500	X	22015	-0-		-3485		-0-	27	1	20561	3	Y	1214	1225	0			36
									92	4	1335	9							
12	26350	X	21029	-0-		-5321		-0-	46	1	20035	3	Y	852	864	0			24
									11	4	937	9							

TOTAL GAS PROD: 296,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,851

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46139	X	46139	-0-	-0-	-0-	63	1	43787	3	Y	2081	2051	0			59
							2289	9									
02	39620	X	37798	-0-	-1822	-0-	73	1	35829	3	Y	1724	1746	0			37
							1896	9									
03	40176	X	39512	-0-	-664	-0-	204	1	37394	3	Y	1740	1740	0			37
							1914	9									
04	42450	X	34392	-0-	-8058	-0-	110	1	32917	3	Y	1241	1248	0			30
							1365	9									
05	43865	X	32642	-0-	-11223	-0-	58	1	31272	3	Y	1188	1187	0			31
							5	4	1307	9							
06	42450	X	3449	-0-	-39001	-0-	10	1	3302	3	Y	124	151	0			4
							1	4	136	9							
07	35526	X	16246	-0-	-19280	-0-	29	1	15597	3	Y	561	547	0			18
							3	4	617	9							
08	35526	X	16358	-0-	-19168	-0-	28	1	15756	3	Y	513	517	0			14
							10	4	564	9							
09	34380	X	21708	-0-	-12672	-0-	26	1	20635	3	Y	949	947	0			16
							3	4	1044	9							
10	32643	X	20789	-0-	-11854	-0-	28	1	19624	3	Y	934	925	0			25
							110	4	1027	9							
11	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	27	1	21266	3	Y	1298	1284	0			39
							95	4	1428	9							
12	22444	X	19396	-0-	-3048	-0-	42	1	18381	3	Y	875	890	0			24
							10	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 311,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,228

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	33	30	0	38	1	-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	11	11	0			-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	572	565	0			7
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	1422	1396	0			33
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	114	1	10223	3	Y	2138	2124	0			47
							28	4	2352	9							
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	203	1	7763	3	Y	1530	1552	0			25
							7	4	1683	9							
07	5890	X	4492	-0-	-1398	-0-	70	1	3062	3	Y	1235	1233	0	10	8	17
							1	4	1359	9							
08	11036	X	6600	-0-	-4436	-0-	145	1	4113	3	Y	2128	2026	0	54	8	65
							1	4	2341	9							
09	10680	X	5047	-0-	-5633	-0-	129	1	3246	3	Y	1519	1540	0	7	8	37
							1	4	1671	9							
10	11036	X	7210	-0-	-3826	-0-	237	1	5065	3	Y	1724	1702	0	9	8	50
							12	4	1896	9							
11	9660	X	4359	-0-	-5301	-0-	128	1	3003	3	Y	1108	1116	0	1	8	41
							9	4	1219	9							
*12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	149	1	5416	3	Y	1423	1442	0			22
							3	4	1565	9							

TOTAL GAS PROD: 57,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5963	-0-	-206	-0-	61	1	4627	3	Y	1159	1049	0	744	1	15
							1275	9									
02	5572	X	2864	-0-	-2708	-0-	29	1	1135	3	Y	1545	1515	0	8	1	37
							1700	9									
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	1536	1554	0			19
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1620	1602	0			37
05	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	106	1	9547	3	Y	2225	2213	0			49
							27	4	2448	9							
06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	206	1	7882	3	Y	2130	2145	0			34
							7	4	2343	9							
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	201	1	8770	3	Y	1871	1879	0			26
							3	4	2058	9							
08	12121	X	8943	-0-	-3178	-0-	233	1	6614	3	Y	1904	1870	0			60
							2	4	2094	9							
09	11730	X	9819	-0-	-1911	-0-	296	1	7419	3	Y	1910	1923	0			47
							3	4	2101	9							
10	12121	X	8355	-0-	-3766	-0-	293	1	6269	3	Y	1616	1616	0			47
							15	4	1778	9							
11	10680	X	8868	-0-	-1812	-0-	302	1	7038	3	Y	1370	1367	0			50
							21	4	1507	9							
12	11036	X	9763	-0-	-1273	-0-	220	1	8009	3	Y	1390	1419	0			21
							5	4	1529	9							

TOTAL GAS PROD: 88,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,276

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	386	3	2069	9	Y	1881	1549	0	631	1	194
02	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	3	1	101	3	Y	1121	1106	0	168	1	41
							1233	9									
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	5	0	37	1	-0-
04	2370	X	366	-0-	-2004	-0-	3	1	194	3	Y	154	152	0			2
							169	9									
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	2076	2043	0			35
							1	4	2284	9							
06	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	4	1	354	3	Y	1566	1438	0	144	1	17
							1723	9					2	8			
07	3100	N	3662	-0-	562	562	17	1	1309	3	Y	2121	2116	0			22
							3	4	2333	9							
08	3100	N	3676	-0-	576	1138	18	1	1170	3	Y	2261	2198	0	4	1	12
							1	4	2487	9			69	8			
09	3000	N	2514	-0-	-486	652	19	1	1067	3	Y	1295	1219	0	22	1	34
							3	4	1425	9			32	8			
10	3854	X	3202	-0-	-652	-0-	10	1	948	3	Y	2039	1665	0	395	1	13
							1	4	2243	9							
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	3	Y	1477	1465	0	11	1	14
							1	4	1625	9							
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	88	1	1191	3	Y	1483	1475	0	10	8	12
							1	4	1631	9							

TOTAL GAS PROD: 27,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,475

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	37	1	8452	3	Y	2399	2356	1			83
							2639	9									
02	9996	X	8258	-0-	-1738	-0-	33	1	6310	3	Y	1741	1744	1			80
							1915	9									
03	11067	X	9147	-0-	-1920	-0-	153	1	6814	3	Y	1982	2000	1			62
							2180	9									
04	10710	X	8836	-0-	-1874	-0-	40	1	6847	3	Y	1772	1790	1			44
							1949	9									
05	11067	X	8853	-0-	-2214	-0-	29	1	6812	3	Y	1825	1803	1			66
							4	4	2008	9							
06	10710	X	8388	-0-	-2322	-0-	26	1	6250	3	Y	1918	1912	1			72
							2	4	2110	9							
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	28	1	6485	3	Y	1668	1675	1			65
							3	4	1835	9							
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	34	1	7733	3	Y	1619	1638	1			46
							2	4	1781	9							
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	34	1	7991	3	Y	1629	1613	1			62
							3	4	1792	9							
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	38	1	10035	3	Y	1961	1938	1			85
							2	4	2157	9							
11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	35	1	8261	3	Y	1978	1979	1			84
							1	4	2176	9							
12	7812	X	7159	-0-	-653	-0-	29	1	5692	3	Y	1306	1318	1			72
							1	4	1437	9							

TOTAL GAS PROD: 112,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,798

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	35	1	8000	3	Y	2222	2196	1			77
							2444	9									
02	9380	X	9249	-0-	-131	-0-	38	1	7120	3	Y	1901	1891	1			87
							2091	9									
03	10385	X	10355	-0-	-30	-0-	172	1	7651	3	Y	2302	2317	1			72
							2532	9									
04	10050	X	9436	-0-	-614	-0-	42	1	7377	3	Y	1834	1861	1			45
							2017	9									
05	10385	X	8549	-0-	-1836	-0-	29	1	6610	3	Y	1734	1717	1			62
							3	4	1907	9							
06	10050	X	8641	-0-	-1409	-0-	27	1	6619	3	Y	1812	1806	1			68
							2	4	1993	9							
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6468	3	Y	1840	1836	1			72
							3	4	2024	9							
08	8463	X	7673	-0-	-790	-0-	26	1	5756	3	Y	1717	1741	1			48
							2	4	1889	9							
09	8190	X	3100	-0-	-5090	-0-	8	1	1848	3	Y	1130	1135	1			43
							1	4	1243	9							
10	8463	X	2239	-0-	-6224	-0-	2	1	658	3	Y	1435	1416	1			62
							1579	9									
11	8190	X	1338	-0-	-6852	-0-	4	1	980	3	Y	322	370	1			14
							354	9									
*12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	43	1	8391	3	Y	1652	1575	1			91
							1	4	1817	9							

TOTAL GAS PROD: 89,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	15655	-0-	-1271	-0-	49	1	11031	3	Y	4159	4096	1			143
							4575	9									
02	15288	X	13540	-0-	-1748	-0-	51	1	9570	3	Y	3563	3542	1			164
							3919	9									
03	16864	X	12624	-0-	-4240	-0-	204	1	9063	3	Y	3052	3121	1			95
							3357	9									
04	16320	X	12826	-0-	-3494	-0-	56	1	9656	3	Y	2831	2856	1			70
							3114	9									
05	16027	X	12223	-0-	-3804	-0-	39	1	9023	3	Y	2869	2836	1			103
							5	4	3156	9							
06	15150	X	10230	-0-	-4920	-0-	31	1	7598	3	Y	2363	2377	1			89
							2	4	2599	9							
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	36	1	8271	3	Y	2512	2503	1			98
							4	4	2763	9							
08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	40	1	9126	3	Y	2667	2690	1			75
							3	4	2934	9							
09	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	46	1	10604	3	Y	2626	2599	1	1	8	101
							3	4	2889	9							
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	42	1	11183	3	Y	2611	2599	1			113
							3	4	2872	9							
11	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	38	1	8956	3	Y	2639	2640	1			112
							2	4	2903	9							
*12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	47	1	9172	3	Y	2450	2427	1			135
							2	4	2695	9							

TOTAL GAS PROD: 151,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,342

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	30561	-0-	-11010	-0-	60	1	28181	3	Y	2109	2125	0			28
							2320	9									
02	37548	X	26096	-0-	-11452	-0-	51	1	23937	3	Y	1916	1900	0			44
							2108	9									
03	35619	X	27969	-0-	-7650	-0-	75	1	26043	3	Y	1683	1704	0			23
							1851	9									
04	34440	X	26091	-0-	-8349	-0-	95	1	24019	3	Y	1797	1781	0			39
							1977	9									
05	32643	X	23695	-0-	-8948	-0-	83	1	21798	3	Y	1647	1653	0			33
							2	4	1812	9							
06	29580	X	19448	-0-	-10132	-0-	63	1	17614	3	Y	1609	1604	0			38
							1	4	1770	9							
07	25575	X	20260	-0-	-5315	-0-	62	1	18831	3	Y	1231	1234	0			35
							13	4	1354	9							
08	25575	X	19455	-0-	-6120	-0-	65	1	18034	3	Y	1230	1235	0			30
							3	4	1353	9							
09	24750	X	18051	-0-	-6699	-0-	69	1	16699	3	Y	1166	1162	0			34
							1283	9									
10	23684	X	18753	-0-	-4931	-0-	64	1	17365	3	Y	1204	1202	0			36
							1324	9									
11	19620	X	18922	-0-	-698	-0-	71	1	17622	3	Y	1116	1114	0			38
							1	4	1228	9							
12	20274	X	17742	-0-	-2532	-0-	76	1	16447	3	Y	1108	1111	0			35
							1219	9									

TOTAL GAS PROD: 267,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	34308	-0-		-8968		-0-	67	1	31701	3	Y	2309	2324	0			30
									2540	9									
02	39088	X	26842	-0-		-12246		-0-	53	1	24448	3	Y	2128	2109	0			49
									2341	9									
03	37293	X	28484	-0-		-8809		-0-	76	1	26440	3	Y	1789	1814	0			24
									1968	9									
04	33810	X	25819	-0-		-7991		-0-	93	1	23768	3	Y	1780	1765	0			39
									1958	9									
05	34317	X	25942	-0-		-8375		-0-	92	1	24084	3	Y	1604	1611	0			32
									2	4	1764	9							
06	33210	X	22456	-0-		-10754		-0-	75	1	20701	3	Y	1526	1522	0			36
									1	4	1679	9							
07	26133	X	23775	-0-		-2358		-0-	73	1	22229	3	Y	1325	1323	0			38
									15	4	1458	9							
08	26133	X	24755	-0-		-1378		-0-	82	1	23085	3	Y	1440	1443	0			35
									4	4	1584	9							
09	25290	X	22783	-0-		-2507		-0-	87	1	21146	3	Y	1408	1402	0			41
									1	4	1549	9							
10	25947	X	23772	-0-		-2175		-0-	83	1	22126	3	Y	1421	1420	0			42
									1563	9									
11	23970	X	23175	-0-		-795		-0-	87	1	21643	3	Y	1313	1311	0			44
									1	4	1444	9							
12	24769	X	22624	-0-		-2145		-0-	97	1	21120	3	Y	1278	1281	0			41
									1	4	1406	9							

TOTAL GAS PROD: 304,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,321

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	21247	-0-		-5909		-0-	42	1	19713	3	Y	1356	1371	0			18
									1492	9									
02	24528	X	20169	-0-		-4359		-0-	40	1	18802	3	Y	1206	1196	0			28
									1327	9									
03	27156	X	19989	-0-		-7167		-0-	54	1	18810	3	Y	1023	1037	0			14
									1125	9									
04	26280	X	18535	-0-		-7745		-0-	68	1	17220	3	Y	1134	1123	0			25
									1247	9									
05	24707	X	16571	-0-		-8136		-0-	59	1	15381	3	Y	1027	1031	0			21
									1	4	1130	9							
06	21600	X	15612	-0-		-5988		-0-	52	1	14457	3	Y	1003	1000	0			24
									1103	9									
07	19437	X	16204	-0-		-3233		-0-	50	1	15166	3	Y	889	888	0			25
									10	4	978	9							
08	19437	X	15974	-0-		-3463		-0-	54	1	15003	3	Y	831	836	0			20
									3	4	914	9							
09	18540	X	12988	-0-		-5552		-0-	50	1	12104	3	Y	758	756	0			22
									834	9									
10	16585	X	13852	-0-		-2733		-0-	48	1	13043	3	Y	692	694	0			20
									761	9									
11	15690	X	12343	-0-		-3347		-0-	47	1	11558	3	Y	671	668	0			23
									738	9									
12	16213	X	10858	-0-		-5355		-0-	47	1	10121	3	Y	627	630	0			20
									690	9									

TOTAL GAS PROD: 194,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	31193	-0-	-4612	-0-	60	1	28373	3	Y	2509	2528	0			33
							2760	9									
02	32340	X	25988	-0-	-6352	-0-	51	1	23564	3	Y	2157	2140	0			50
							2373	9									
03	34844	X	28575	-0-	-6269	-0-	74	1	25786	3	Y	2468	2485	0			33
							2715	9									
04	33720	X	25787	-0-	-7933	-0-	90	1	23226	3	Y	2246	2230	0			49
							2471	9									
05	31868	X	25241	-0-	-6627	-0-	88	1	22941	3	Y	2008	2016	0			41
							3	4	2209	9							
06	30180	X	22282	-0-	-7898	-0-	73	1	20228	3	Y	1800	1798	0			43
							1	4	1980	9							
07	27032	X	22665	-0-	-4367	-0-	66	1	20709	3	Y	1705	1700	0			48
							14	4	1876	9							
08	27032	X	20473	-0-	-6559	-0-	67	1	18537	3	Y	1696	1702	0			42
							3	4	1866	9							
09	25800	X	19345	-0-	-6455	-0-	72	1	17501	3	Y	1610	1606	0			46
							1	4	1771	9							
10	25234	X	21514	-0-	-3720	-0-	74	1	19742	3	Y	1544	1544	0			46
							1698	9									
11	22290	X	19585	-0-	-2705	-0-	72	1	18015	3	Y	1361	1361	0			46
							1	4	1497	9							
12	22661	X	19442	-0-	-3219	-0-	83	1	18006	3	Y	1229	1236	0			39
							1	4	1352	9							

TOTAL GAS PROD: 282,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,333

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	32	1	15113	3	Y	1324	1333	0			17
							1456	9									
02	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	25	1	11723	3	Y	894	890	0			21
							983	9									
03	9858	X	9666	-0-	-192	-0-	27	1	9105	3	Y	485	499	0			7
							534	9									
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	45	1	11529	3	Y	724	715	0			16
							796	9									
05	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	52	1	13564	3	Y	1091	1085	0			22
							1	4	1200	9							
06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	35	1	9640	3	Y	1052	1049	0			25
							1157	9									
07	14105	X	12675	-0-	-1430	-0-	38	1	11657	3	Y	884	884	0			25
							8	4	972	9							
08	14818	X	8602	-0-	-6216	-0-	27	1	7726	3	Y	771	777	0			19
							1	4	848	9							
09	14340	X	9510	-0-	-4830	-0-	36	1	8671	3	Y	730	728	0			21
							803	9									
10	14818	X	10372	-0-	-4446	-0-	35	1	9313	3	Y	931	925	0			27
							1024	9									
11	12270	X	11089	-0-	-1181	-0-	41	1	10153	3	Y	814	814	0			27
							895	9									
12	12679	X	10587	-0-	-2092	-0-	44	1	9706	3	Y	761	764	0			24
							837	9									

TOTAL GAS PROD: 139,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48143	X	36440	-0-	-11703	-0-	48	1	33181	3	Y	2919	2880	0			83
							3211	9									
02	43484	X	36489	-0-	-6995	-0-	68	1	33717	3	Y	2458	2488	0			53
							2704	9									
03	48143	X	38904	-0-	-9239	-0-	196	1	35954	3	Y	2504	2503	0			54
							2754	9									
04	45600	X	39552	-0-	-6048	-0-	124	1	37026	3	Y	2184	2185	0			53
							2402	9									
05	42935	X	30791	-0-	-12144	-0-	53	1	28755	3	Y	1799	1805	0			47
							4	4	1979	9							
06	39090	X	21722	-0-	-17368	-0-	62	1	20294	3	Y	1235	1239	0			43
							7	4	1359	9							
07	40858	X	20738	-0-	-20120	-0-	36	1	18840	3	Y	1689	1679	0			53
							4	4	1858	9							
08	40858	X	21835	-0-	-19023	-0-	35	1	19921	3	Y	1696	1702	0			47
							13	4	1866	9							
09	39540	X	26539	-0-	-13001	-0-	32	1	25620	3	Y	804	838	0			13
							3	4	884	9							
10	30783	X	26224	-0-	-4559	-0-	36	1	24880	3	Y	1062	1047	0			28
							140	4	1168	9							
11	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	31	1	24244	3	Y	1138	1132	0			34
							108	4	1252	9							
12	27435	X	25530	-0-	-1905	-0-	56	1	24302	3	Y	1054	1059	0			29
							13	4	1159	9							

TOTAL GAS PROD: 350,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,542

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33170	X	27719	-0-	-5451	-0-	68	1	23591	3	Y	3691	3680	1			42
							4060	9									
02	26852	X	24095	-0-	-2757	-0-	66	1	20407	3	Y	3293	3307	1			28
							3622	9									
03	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	91	1	23598	3	Y	3073	3076	1			25
							3380	9									
04	26820	X	25654	-0-	-1166	-0-	115	1	22178	3	Y	3055	3052	1			28
							3361	9									
05	27714	X	25804	-0-	-1910	-0-	66	1	22363	3	Y	3016	3013	1			31
							57	4	3318	9							
06	26820	X	24495	-0-	-2325	-0-	54	1	21197	3	Y	2931	2924	1			38
							20	4	3224	9							
07	25637	X	23131	-0-	-2506	-0-	59	1	20311	3	Y	2402	2408	1			32
							119	4	2642	9							
08	25637	X	15846	-0-	-9791	-0-	41	1	14091	3	Y	1527	1539	1			20
							34	4	1680	9							
09	24810	X	35	-0-	-24775	-0-	32	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
10	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	-0-					-0-
11	24510	X	11969	-0-	-12541	-0-	41	1	10531	3	Y	1247	1217	1			30
							25	4	1372	9							
12	23126	X	6353	-0-	-16773	-0-	29	1	5344	3	Y	887	897	1			20
							4	4	976	9							

TOTAL GAS PROD: 212,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525	X	28535	-0-	-10990	-0-	70	1	24234	3	Y	3846	3839	1			43
							4231	9									
02	31164	X	24841	-0-	-6323	-0-	68	1	21023	3	Y	3409	3424	1			28
							3750	9									
03	34503	X	27001	-0-	-7502	-0-	88	1	22896	3	Y	3652	3650	1			30
							4017	9									
04	27600	X	26087	-0-	-1513	-0-	116	1	22448	3	Y	3203	3204	1			29
							3523	9									
05	28520	X	25314	-0-	-3206	-0-	65	1	21940	3	Y	2957	2955	1			31
							56	4	3253	9							
06	27600	X	24100	-0-	-3500	-0-	54	1	20966	3	Y	2783	2778	1			36
							19	4	3061	9							
07	26877	X	20101	-0-	-6776	-0-	52	1	17722	3	Y	2022	2031	1			27
							103	4	2224	9							
08	26877	X	18782	-0-	-8095	-0-	46	1	16066	3	Y	2392	2388	1			31
							39	4	2631	9							
09	26010	X	23237	-0-	-2773	-0-	50	1	20609	3	Y	2331	2311	1			51
							14	4	2564	9							
10	25327	X	2745	-0-	-22582	-0-	4	1	2383	3	Y	324	368	1			7
							2	4	356	9							
11	24090	X	4290	-0-	-19800	-0-	15	1	3801	3	Y	423	420	1			10
							9	4	465	9							
12	24025	X	10196	-0-	-13829	-0-	44	1	8213	3	Y	1757	1728	1			39
							6	4	1933	9							

TOTAL GAS PROD: 235,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,099

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	31669	-0-	-10305	-0-	78	1	27057	3	Y	4122	4113	1			46
							4534	9									
02	34328	X	28361	-0-	-5967	-0-	77	1	24097	3	Y	3806	3820	1			32
							4187	9									
03	34844	X	31199	-0-	-3645	-0-	102	1	26567	3	Y	4118	4116	1			34
							4530	9									
04	32880	X	30595	-0-	-2285	-0-	136	1	26262	3	Y	3815	3815	1			34
							4197	9									
05	31682	X	30763	-0-	-919	-0-	79	1	26714	3	Y	3547	3544	1			37
							68	4	3902	9							
06	30660	X	29025	-0-	-1635	-0-	64	1	25212	3	Y	3387	3380	1			44
							23	4	3726	9							
07	28334	X	23003	-0-	-5331	-0-	58	1	20044	3	Y	2531	2541	1			34
							117	4	2784	9							
08	28334	X	22068	-0-	-6266	-0-	57	1	19578	3	Y	2168	2174	1			28
							48	4	2385	9							
09	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	59	1	24618	3	Y	3304	3260	1			72
							17	4	3634	9							
10	28334	X	3507	-0-	-24827	-0-	5	1	2962	3	Y	488	549	1			11
							3	4	537	9							
11	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	28334	X	5705	-0-	-22629	-0-	23	1	4239	3	Y	1309	1280	1			29
							3	4	1440	9							

TOTAL GAS PROD: 264,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19089	X	19089	-0-		-0-		-0-	155	1	16503	3	Y	2210	2209	0			40
									2431	9									
02	17080	X	15043	-0-		-2037		-0-	136	1	13071	3	Y	1669	1661	0			48
									1836	9									
03	18910	X	14208	-0-		-4702		-0-	175	1	12240	3	Y	1630	1622	0			56
									1793	9									
04	18300	X	15281	-0-		-3019		-0-	217	1	13359	3	Y	1550	1563	0			43
									1705	9									
05	18910	X	14318	-0-		-4592		-0-	101	1	12480	3	Y	1573	1569	0			47
									7	4	1730	9							
06	18300	X	12668	-0-		-5632		-0-	61	1	11064	3	Y	1401	1400	0			48
									2	4	1541	9							
07	14570	X	12542	-0-		-2028		-0-	66	1	10974	3	Y	1360	1367	0			41
									6	4	1496	9							
08	14570	X	10328	-0-		-4242		-0-	45	1	8842	3	Y	1310	1313	0			38
									1441	9									
09	14100	X	8663	-0-		-5437		-0-	39	1	7547	3	Y	978	991	0			25
									1	4	1076	9							
10	14322	X	10835	-0-		-3487		-0-	55	1	9540	3	Y	1127	1118	0			34
									1240	9									
11	14114	X	14114	-0-		-0-		-0-	73	1	12596	3	Y	1313	1310	0			37
									1	4	1444	9							
*12	16246	X	16246	-0-		-0-		-0-	85	1	14596	3	Y	1416	1421	0			32
									7	4	1558	9							

TOTAL GAS PROD: 163,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,537

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	3076	-0-		-4364		-0-	428	1	1009	3	Y	1490	1492	0			104
									1639	9									
02	6720	X	3048	-0-		-3672		-0-	393	1	1386	3	Y	1154	1143	0			115
									1269	9									
03	7440	X	-0-	-0-		-7440		-0-					Y	1127	1167	0			75
04	5640	X	-0-	-0-		-5640		-0-					Y	980	1001	0			54
05	6143	X	6143	-0-		-0-		-0-	505	1	4219	3	Y	1290	1259	0			85
									1419	9									
06	4647	X	4647	-0-		-0-		-0-	210	1	3059	3	Y	1250	1246	0			89
									3	4	1375	9							
07	3456	X	3456	-0-		-0-		-0-	13	1	2067	3	Y	1249	1239	0			99
									2	4	1374	9							
08	5642	X	5154	-0-		-488		-0-	337	1	3653	3	Y	1058	1056	0			101
									1164	9									
09	5460	X	4889	-0-		-571		-0-	220	1	3640	3	Y	935	949	0			87
									1029	9									
10	5642	X	5072	-0-		-570		-0-	240	1	3677	3	Y	1050	1033	0			104
									1155	9									
11	4980	X	4923	-0-		-57		-0-	253	1	3465	3	Y	1095	1107	0			92
									1205	9									
*12	5316	X	5316	-0-		-0-		-0-	316	1	3935	3	Y	967	1006	0			53
									1	4	1064	9							

TOTAL GAS PROD: 45,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,645

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3146	-0-	-3364	-0-	221	1	2229	3	Y	633	691	0			44
							696	9									
02	5880	X	4518	-0-	-1362	-0-	261	1	2447	3	Y	1645	1525	0			164
							1810	9									
03	6355	X	5059	-0-	-1296	-0-	313	1	2950	3	Y	1633	1688	0			109
							1796	9									
04	5400	X	4608	-0-	-792	-0-	291	1	2727	3	Y	1445	1474	0			80
							1590	9									
05	4991	X	3516	-0-	-1475	-0-	273	1	2221	3	Y	929	948	0			61
							1022	9									
06	4890	X	3666	-0-	-1224	-0-	161	1	2245	3	Y	1144	1123	0			82
							2	4	1258	9							
07	4991	X	3765	-0-	-1226	-0-	49	1	2707	3	Y	915	925	0			72
							2	4	1007	9							
08	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	254	1	2213	3	Y	1432	1367	0			137
							1575	9									
09	4620	X	2756	-0-	-1864	-0-	139	1	1685	3	Y	847	905	0			79
							932	9									
10	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	193	1	2039	3	Y	1258	1213	0			124
							1384	9									
11	3900	X	3144	-0-	-756	-0-	189	1	1822	3	Y	1030	1068	0			86
							1133	9									
12	4030	X	2967	-0-	-1063	-0-	205	1	1759	3	Y	912	948	0			50
							1003	9									

TOTAL GAS PROD: 44,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,823

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5224	-0-	-1193	-0-	509	1	3001	3	Y	1558	1584	0			109
							1714	9									
02	5012	X	4238	-0-	-774	-0-	476	1	2451	3	Y	1192	1182	0			119
							1311	9									
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	1187	1227	0			79
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	1174	1188	0			65
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	677	1	5657	3	Y	1085	1078	0			72
							1194	9									
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	366	1	5335	3	Y	1061	1057	0			76
							4	4	1167	9							
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	35	1	5451	3	Y	1101	1090	0			87
							4	4	1211	9							
08	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	451	1	4903	3	Y	1008	999	0			96
							1109	9									
09	7020	X	6681	-0-	-339	-0-	322	1	5312	3	Y	952	959	0			89
							1047	9									
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	422	1	6467	3	Y	1080	1062	0			107
							1188	9									
11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	454	1	6201	3	Y	1126	1139	0			94
							1239	9									
12	6913	X	6651	-0-	-262	-0-	407	1	5067	3	Y	1070	1106	0			58
							1177	9									

TOTAL GAS PROD: 66,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,594

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	14961	-0-		-2151		-0-	123	1	13156	3	Y	1529	1540	0			27
									1682	9									
02	15456	X	14263	-0-		-1193		-0-	129	1	12466	3	Y	1516	1500	0			43
									1668	9									
03	17112	X	14211	-0-		-2901		-0-	178	1	12449	3	Y	1440	1433	0			50
									1584	9									
04	16560	X	14254	-0-		-2306		-0-	204	1	12567	3	Y	1348	1361	0			37
									1483	9									
05	17112	X	14373	-0-		-2739		-0-	103	1	12699	3	Y	1421	1416	0			42
									8	4	1563	9							
06	15270	X	13929	-0-		-1341		-0-	69	1	12448	3	Y	1282	1280	0			44
									2	4	1410	9							
07	13919	X	13899	-0-		-20		-0-	75	1	12451	3	Y	1243	1249	0			38
									6	4	1367	9							
08	14037	X	14037	-0-		-0-		-0-	63	1	12376	3	Y	1453	1448	0			43
									1598	9									
09	14929	X	14929	-0-		-0-		-0-	69	1	13365	3	Y	1358	1366	0			35
									1	4	1494	9							
10	13919	X	12413	-0-		-1506		-0-	63	1	10986	3	Y	1240	1238	0			37
									1364	9									
11	13470	X	6114	-0-		-7356		-0-	30	1	5194	3	Y	809	823	0			23
									890	9									
12	13919	X	5386	-0-		-8533		-0-	27	1	4584	3	Y	703	710	0			16
									2	4	773	9							

TOTAL GAS PROD: 152,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,342

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	16537	-0-		-3272		-0-	133	1	14161	3	Y	2039	2044	0			37
									2243	9									
02	17892	X	13938	-0-		-3954		-0-	123	1	11836	3	Y	1799	1785	0			51
									1979	9									
03	15965	X	13110	-0-		-2855		-0-	158	1	10999	3	Y	1775	1765	0			61
									1953	9									
04	15990	X	11520	-0-		-4470		-0-	157	1	9625	3	Y	1580	1597	0			44
									1738	9									
05	16523	X	13803	-0-		-2720		-0-	97	1	11855	3	Y	1676	1670	0			50
									7	4	1844	9							
06	15990	X	11223	-0-		-4767		-0-	54	1	9526	3	Y	1493	1492	0			51
									1	4	1642	9							
07	12741	X	11937	-0-		-804		-0-	61	1	10251	3	Y	1473	1479	0			45
									5	4	1620	9							
08	12741	X	10839	-0-		-1902		-0-	47	1	9103	3	Y	1535	1535	0			45
									1689	9									
09	12330	X	9881	-0-		-2449		-0-	43	1	8354	3	Y	1348	1358	0			35
									1	4	1483	9							
10	12741	X	11026	-0-		-1715		-0-	54	1	9552	3	Y	1291	1287	0			39
									1420	9									
11	13973	X	13973	-0-		-0-		-0-	72	1	12241	3	Y	1508	1505	0			42
									1	4	1659	9							
*12	12212	X	12212	-0-		-0-		-0-	60	1	10387	3	Y	1600	1606	0			36
									5	4	1760	9							

TOTAL GAS PROD: 149,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	15640	-0-	-4262	-0-	128	1	13638	3	Y	1704	1709	0			31
							1874	9									
02	17976	X	12538	-0-	-5438	-0-	113	1	10888	3	Y	1397	1388	0			40
							1537	9									
03	19902	X	11480	-0-	-8422	-0-	142	1	9932	3	Y	1278	1274	0			44
							1406	9									
04	17160	X	12608	-0-	-4552	-0-	179	1	11029	3	Y	1273	1282	0			35
							1400	9									
05	17143	X	13117	-0-	-4026	-0-	93	1	11512	3	Y	1368	1362	0			41
							7	4	1505	9							
06	15150	X	12766	-0-	-2384	-0-	63	1	11327	3	Y	1249	1247	0			43
							2	4	1374	9							
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	72	1	12066	3	Y	1250	1255	0			38
							6	4	1375	9							
08	12059	X	10376	-0-	-1683	-0-	46	1	8973	3	Y	1234	1236	0			36
							1357	9									
09	11670	X	7427	-0-	-4243	-0-	34	1	6465	3	Y	844	858	0			22
							928	9									
10	12059	X	8281	-0-	-3778	-0-	40	1	7074	3	Y	1061	1051	0			32
							1167	9									
11	11670	X	9730	-0-	-1940	-0-	51	1	8663	3	Y	923	929	0			26
							1	4	1015	9							
12	12059	X	9915	-0-	-2144	-0-	50	1	8753	3	Y	1007	1010	0			23
							4	4	1108	9							

TOTAL GAS PROD: 137,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,588

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	39353	-0-	-2435	-0-	53	1	36467	3	Y	2575	2544	0			73
							2833	9									
02	37632	X	31323	-0-	-6309	-0-	59	1	28897	3	Y	2152	2178	0			47
							2367	9									
03	37231	X	33668	-0-	-3563	-0-	169	1	31076	3	Y	2203	2203	0			47
							2423	9									
04	38070	X	27357	-0-	-10713	-0-	85	1	25487	3	Y	1623	1630	0			40
							1785	9									
05	39339	X	26889	-0-	-12450	-0-	47	1	25317	3	Y	1383	1387	0			36
							4	4	1521	9							
06	38070	X	29704	-0-	-8366	-0-	86	1	28181	3	Y	1298	1289	0			45
							9	4	1428	9							
07	33635	X	7499	-0-	-26136	-0-	12	1	6505	3	Y	892	909	0			28
							1	4	981	9							
08	33635	X	8485	-0-	-25150	-0-	13	1	7228	3	Y	1126	1123	0			31
							5	4	1239	9							
09	29700	X	12362	-0-	-17338	-0-	14	1	11111	3	Y	1124	1136	0			19
							1	4	1236	9							
10	30690	X	22233	-0-	-8457	-0-	30	1	21168	3	Y	833	830	0			22
							119	4	916	9							
11	29700	X	21510	-0-	-8190	-0-	26	1	20438	3	Y	868	864	0			26
							91	4	955	9							
*12	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	48	1	21159	3	Y	772	777	0			21
							12	4	849	9							

TOTAL GAS PROD: 282,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	15642	-0-	-6058	-0-	130	1	13849	3	Y	1512	1518	0			27
							1663	9									
02	19600	X	12737	-0-	-6863	-0-	116	1	11217	3	Y	1276	1267	0			36
							1404	9									
03	19313	X	11601	-0-	-7712	-0-	145	1	10180	3	Y	1160	1156	0			40
							1276	9									
04	15780	X	10012	-0-	-5768	-0-	144	1	8878	3	Y	900	915	0			25
							990	9									
05	16306	X	9529	-0-	-6777	-0-	68	1	8500	3	Y	869	868	0			26
							5	4	956	9							
06	15150	X	8313	-0-	-6837	-0-	42	1	7472	3	Y	725	726	0			25
							1	4	798	9							
07	11563	X	8191	-0-	-3372	-0-	42	1	7112	3	Y	939	935	0			29
							4	4	1033	9							
08	11563	X	11241	-0-	-322	-0-	51	1	10066	3	Y	1022	1021	0			30
							1124	9									
09	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	73	1	14202	3	Y	1141	1141	0			30
							1	4	1255	9							
10	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	83	1	14327	3	Y	1091	1088	0			33
							1	4	1200	9							
11	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	78	1	13077	3	Y	1090	1092	0			31
							1	4	1199	9							
12	11563	X	11445	-0-	-118	-0-	61	1	10472	3	Y	825	837	0			19
							4	4	908	9							

TOTAL GAS PROD: 144,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,550

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	166	1	17698	3	Y	2635	2646	0			47
							2899	9									
02	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	153	1	14756	3	Y	2202	2186	0			63
							2422	9									
03	18414	X	17246	-0-	-1168	-0-	209	1	14541	3	Y	2269	2254	0			78
							2496	9									
04	17820	X	17019	-0-	-801	-0-	236	1	14469	3	Y	2104	2124	0			58
							2314	9									
05	18414	X	17865	-0-	-549	-0-	126	1	15500	3	Y	2027	2024	0			61
							9	4	2230	9							
06	17820	X	15836	-0-	-1984	-0-	76	1	13721	3	Y	1852	1850	0			63
							2	4	2037	9							
07	15903	X	14900	-0-	-1003	-0-	76	1	12821	3	Y	1815	1823	0			55
							6	4	1997	9							
08	15903	X	13918	-0-	-1985	-0-	62	1	12064	3	Y	1628	1635	0			48
							1	4	1791	9							
09	15390	X	13022	-0-	-2368	-0-	59	1	11394	3	Y	1425	1436	0			37
							1	4	1568	9							
10	15903	X	12207	-0-	-3696	-0-	62	1	10787	3	Y	1234	1234	0			37
							1	4	1357	9							
11	15390	X	9384	-0-	-6006	-0-	46	1	7946	3	Y	1265	1267	0			35
							1392	9									
12	14911	X	13122	-0-	-1789	-0-	66	1	11357	3	Y	1540	1540	0			35
							5	4	1694	9							

TOTAL GAS PROD: 182,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525	X	25009	-0-	-14516	-0-	32	1	22358	3	Y	2381	2349	0			68
							2619	9									
02	35700	X	26645	-0-	-9055	-0-	50	1	24392	3	Y	2003	2028	0			43
							2203	9									
03	39525	X	29455	-0-	-10070	-0-	148	1	27061	3	Y	2042	2041	0			44
							2246	9									
04	36420	X	24944	-0-	-11476	-0-	78	1	23139	3	Y	1570	1576	0			38
							1727	9									
05	29512	X	21429	-0-	-8083	-0-	37	1	19946	3	Y	1312	1316	0			34
							3	4	1443	9							
06	28560	X	21295	-0-	-7265	-0-	61	1	19899	3	Y	1208	1200	0			42
							6	4	1329	9							
07	28520	X	14369	-0-	-14151	-0-	25	1	13265	3	Y	978	989	0			31
							3	4	1076	9							
08	28520	X	16490	-0-	-12030	-0-	28	1	15591	3	Y	783	773	0	20	8	21
							10	4	861	9							
09	24930	X	17440	-0-	-7490	-0-	21	1	16858	3	Y	508	521	0			8
							2	4	559	9							
10	22010	X	18424	-0-	-3586	-0-	25	1	17512	3	Y	716	657	0	49	8	18
							99	4	788	9							
11	21300	X	16270	-0-	-5030	-0-	20	1	15377	3	Y	731	727	0			22
							69	4	804	9							
*12	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	41	1	18144	3	Y	644	648	0			18
							10	4	708	9							

TOTAL GAS PROD: 250,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,876

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	203	1			-0-
02	25116	X	2515	-0-	-22601	-0-	28	1	2182	3	Y	277	26	1	208	8	43
							305	9									
03	27807	X	2045	-0-	-25762	-0-	119	1	165	3	Y	1601	725	1	905	8	14
							1761	9									
04	26910	X	1520	-0-	-25390	-0-	137	1	108	3	Y	1159	1156	1			17
							1275	9									
05	12369	X	10514	-0-	-1855	-0-	204	1	9501	3	Y	735	322	1	425	8	5
							809	9									
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	162	1	7591	3	Y	469	294	1	172	8	8
							516	9									
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	319	1	6364	3	Y	403	346	1	60	8	5
							1	4	443	9							
08	10509	X	4426	-0-	-6083	-0-	91	1	4036	3	Y	271	251	1	18	8	7
							1	4	298	9							
09	10170	X	7575	-0-	-2595	-0-	60	1	7046	3	Y	426	396	1	24	8	13
							469	9									
10	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	104	1	11184	3	Y	515	475	1	37	8	16
							4	4	567	9							
11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	73	1	10063	3	Y	541	512	1	26	8	19
							4	4	595	9							
*12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	93	1	11728	3	Y	457	451	1	5	8	20
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 78,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	240	-0-		-14423		-0-	3	1	117	3	Y	109	198	1			35
									120	9									
02	13244	X	965	-0-		-12279		-0-	11	1	859	3	Y	86	67	1			54
									95	9									
03	14663	X	1710	-0-		-12953		-0-	88	1	1173	3	Y	408	431	1	23	8	8
									449	9									
04	14190	X	4652	-0-		-9538		-0-	150	1	4105	3	Y	361	364	1			5
									397	9									
05	14621	X	14621	-0-		-0-		-0-	291	1	13559	3	Y	701	695	1			11
									771	9									
06	12964	X	12964	-0-		-0-		-0-	256	1	11951	3	Y	687	680	1			18
									1	4	756	9							
07	15047	X	15047	-0-		-0-		-0-	663	1	13200	3	Y	1074	1072	1	3	8	17
									3	4	1181	9							
08	14121	X	14121	-0-		-0-		-0-	283	1	12474	3	Y	1236	1221	1			32
									4	4	1360	9							
09	13410	X	13125	-0-		-285		-0-	98	1	11437	3	Y	1445	1429	1			48
									1590	9									
10	13857	X	13773	-0-		-84		-0-	112	1	12040	3	Y	1470	1468	1			50
									4	4	1617	9							
11	13916	X	13916	-0-		-0-		-0-	90	1	12356	3	Y	1333	1334	1			49
									4	4	1466	9							
12	13857	X	11337	-0-		-2520		-0-	81	1	10276	3	Y	891	900	1			40
									980	9									

TOTAL GAS PROD: 116,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,801

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	173	-0-		-20380		-0-	2	1	69	3	Y	93	172	1	2	8	29
									102	9									
02	18564	X	1729	-0-		-16835		-0-	21	1	1597	3	Y	101	67	1			63
									111	9									
03	16430	X	-0-	-0-		-16430		-0-					Y	415	470	1			8
04	15780	X	2193	-0-		-13587		-0-	145	1	2034	3	Y	13	21	1			-0-
									14	9									
05	13165	X	13165	-0-		-0-		-0-	263	1	12284	3	Y	562	553	1			9
									618	9									
06	11888	X	11888	-0-		-0-		-0-	235	1	11015	3	Y	579	573	1			15
									1	4	637	9							
07	12633	X	12633	-0-		-0-		-0-	569	1	11338	3	Y	658	663	1			10
									2	4	724	9							
08	12028	X	11723	-0-		-305		-0-	242	1	10711	3	Y	696	688	1			18
									4	4	766	9							
09	12698	X	12698	-0-		-0-		-0-	100	1	11712	3	Y	805	796	1			27
									886	9									
10	12711	X	12711	-0-		-0-		-0-	108	1	11595	3	Y	913	909	1			31
									4	4	1004	9							
11	11640	X	10992	-0-		-648		-0-	71	1	9734	3	Y	1076	1067	1			40
									3	4	1184	9							
12	12028	X	7725	-0-		-4303		-0-	54	1	6942	3	Y	663	673	1			30
									729	9									

TOTAL GAS PROD: 97,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	180	-0-		-19877		-0-		2	1	92	3	Y	78	146	1			25
										86	9									
02	18116	X	1195	-0-		-16921		-0-		14	1	1065	3	Y	105	64	1			66
										116	9									
03	20057	X	3079	-0-		-16978		-0-		195	1	1923	3	Y	874	923	1			17
										961	9									
04	19410	X	7334	-0-		-12076		-0-		211	1	5970	3	Y	1048	1050	1			15
										1153	9									
05	19145	X	19145	-0-		-0-		-0-		377	1	17583	3	Y	1077	1075	1			17
										1185	9									
06	18334	X	18334	-0-		-0-		-0-		359	1	16839	3	Y	1032	1022	1			27
										1	4	1135	9							
07	19585	X	19585	-0-		-0-		-0-		872	1	17376	3	Y	1212	1220	1			19
										4	4	1333	9							
08	17205	X	16782	-0-		-423		-0-		344	1	15158	3	Y	1159	1148	1			30
										5	4	1275	9							
09	16650	X	14287	-0-		-2363		-0-		112	1	13060	3	Y	1014	1010	1			34
										1115	9									
10	17205	X	14957	-0-		-2248		-0-		126	1	13653	3	Y	1066	1064	1			36
										5	4	1173	9							
11	16650	X	15113	-0-		-1537		-0-		100	1	13721	3	Y	1170	1163	1			43
										5	4	1287	9							
12	17205	X	12503	-0-		-4702		-0-		91	1	11543	3	Y	790	798	1			35
										869	9									

TOTAL GAS PROD: 142,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,625

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	404	-0-		-24086		-0-		3	1	135	3	Y	242	345	1			77
										266	9									
02	22120	X	2216	-0-		-19904		-0-		23	1	1809	3	Y	349	208	1			218
										384	9									
03	24490	X	2122	-0-		-22368		-0-		174	1	907	3	Y	946	1145	1			19
										1041	9									
04	23700	X	3874	-0-		-19826		-0-		162	1	3009	3	Y	639	649	1			9
										703	9									
05	13621	X	13621	-0-		-0-		-0-		272	1	12698	3	Y	592	592	1			9
										651	9									
06	15444	X	15444	-0-		-0-		-0-		310	1	14531	3	Y	547	542	1			14
										1	4	602	9							
07	16672	X	16672	-0-		-0-		-0-		757	1	15061	3	Y	774	776	1			12
										3	4	851	9							
08	13241	X	13241	-0-		-0-		-0-		273	1	12045	3	Y	835	825	1			22
										4	4	919	9							
09	12570	X	9007	-0-		-3563		-0-		69	1	8091	3	Y	770	766	1			26
										847	9									
10	12989	X	8709	-0-		-4280		-0-		71	1	7768	3	Y	788	787	1			27
										3	4	867	9							
11	12570	X	6955	-0-		-5615		-0-		44	1	5961	3	Y	862	857	1			32
										2	4	948	9							
12	12989	X	9131	-0-		-3858		-0-		66	1	8436	3	Y	572	579	1			25
										629	9									

TOTAL GAS PROD: 101,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	492	1	19463	3	Y	1551	1197	1			493
							1706	9									
02	16912	X	5232	-0-	-11680	-0-	59	1	4545	3	Y	571	707	1			357
							628	9									
03	18724	X	14739	-0-	-3985	-0-	214	1	9998	3	Y	4115	4226	1	168	8	78
							4527	9									
04	18990	X	18849	-0-	-141	-0-	261	1	15907	3	Y	2437	2479	1			36
							2681	9									
05	19623	X	18508	-0-	-1115	-0-	336	1	15678	3	Y	2267	2268	1			35
							2494	9									
06	18990	X	15005	-0-	-3985	-0-	259	1	12141	3	Y	2367	2340	1			62
							1	4	2604	9							
07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	814	1	16218	3	Y	2737	2756	1			43
							4	4	3011	9							
08	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	460	1	20301	3	Y	2573	2549	1			67
							7	4	2830	9							
09	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	157	1	18201	3	Y	2470	2455	1			82
							2717	9									
10	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	160	1	17321	3	Y	2536	2531	1			87
							6	4	2790	9							
11	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	123	1	16897	3	Y	2689	2677	1			99
							6	4	2958	9							
12	19189	X	17589	-0-	-1600	-0-	121	1	15397	3	Y	1883	1898	1			84
							2071	9									

TOTAL GAS PROD: 216,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,196

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	22933	-0-		-3851	-0-	101	1	20448	3	Y	2167	2079	0	41	1	137
								2384	9									
02	24192	X	20862	-0-		-3330	-0-	89	1	18595	3	Y	1980	1833	0	136	1	148
								2178	9									
03	24986	X	21015	-0-		-3971	-0-	85	1	18597	3	Y	2121	2146	0			123
								2333	9									
04	22200	X	16203	-0-		-5997	-0-	205	1	13387	3	Y	2374	2371	0			126
								2611	9									
05	23095	X	13944	-0-		-9151	-0-	187	1	11436	3	Y	2095	2099	0			122
								16	4	2305	9							
06	22350	X	15221	-0-		-7129	-0-	199	1	11972	3	Y	2771	2180	0	665	1	48
								2	4	3048	9							
07	21607	X	12196	-0-		-9411	-0-	192	1	9335	3	Y	2426	2421	0			53
								2669	9									
08	21018	X	14298	-0-		-6720	-0-	192	1	10883	3	Y	2930	2866	0			117
								3223	9									
09	16200	X	11524	-0-		-4676	-0-	290	1	8731	3	Y	2275	2324	0			68
								2503	9									
10	15717	X	12368	-0-		-3349	-0-	338	1	9844	3	Y	1987	1974	0			81
								2186	9									
11	15210	X	13185	-0-		-2025	-0-	246	1	10504	3	Y	2175	2203	0			53
								42	4	2393	9							
12	14291	X	998	-0-		-13293	-0-	21	1	817	3	Y	145	190	0	1	8	7
								160	9									

TOTAL GAS PROD: 174,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,446

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	15994	-0-		-5799	-0-	66	1	13350	3	Y	2344	2255	0	50	1	148
								2578	9									
02	19684	X	18075	-0-		-1609	-0-	73	1	15163	3	Y	2581	2389	0	147	1	193
								2839	9									
03	21793	X	10314	-0-		-11479	-0-	39	1	8523	3	Y	1593	1694	0			92
								1752	9									
04	21060	X	7115	-0-		-13945	-0-	199	1	5238	3	Y	1525	1536	0			81
								1678	9									
05	21762	X	17268	-0-		-4494	-0-	254	1	15565	3	Y	1298	1304	0			75
								21	4	1428	9							
06	19380	X	16803	-0-		-2577	-0-	227	1	13631	3	Y	2675	2103	0	600	1	47
								2	4	2943	9							
07	19344	X	13664	-0-		-5680	-0-	233	1	11299	3	Y	1937	1941	0			43
								1	4	2131	9							
08	17267	X	14257	-0-		-3010	-0-	214	1	12182	3	Y	1692	1632	0	37	8	66
								1861	9									
09	16800	X	11018	-0-		-5782	-0-	303	1	9107	3	Y	1462	1484	0			44
								1608	9									
10	17360	X	13442	-0-		-3918	-0-	391	1	11392	3	Y	1508	1486	0	5	8	61
								1659	9									
11	16800	X	13122	-0-		-3678	-0-	248	1	10587	3	Y	2040	2051	0			50
								43	4	2244	9							
12	14260	X	1874	-0-		-12386	-0-	37	1	1431	3	Y	368	399	0			19
								1	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 152,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	12565	-0-		-5291	-0-	55	1	11157	3	Y	1230	1191	0	32	1	78
								1353	9									
02	16128	X	9007	-0-		-7121	-0-	38	1	7800	3	Y	1063	984	0	77	1	80
								1169	9									
03	16864	X	4673	-0-		-12191	-0-	20	1	4297	3	Y	324	385	0			19
								356	9									
04	14250	X	3468	-0-		-10782	-0-	214	1	1891	3	Y	1239	1192	0			66
								1363	9									
05	17276	X	17276	-0-		-0-	-0-	253	1	15561	3	Y	1310	1300	0			76
								21	4	1441	9							
06	16703	X	16703	-0-		-0-	-0-	236	1	14183	3	Y	2074	1631	0	483	1	36
								3	4	2281	9							
07	17040	X	17040	-0-		-0-	-0-	307	1	14874	3	Y	1689	1688	0			37
								1	4	1858	9							
08	17267	X	13507	-0-		-3760	-0-	205	1	11653	3	Y	1499	1438	0	40	8	58
								1649	9									
09	16710	X	12964	-0-		-3746	-0-	364	1	10961	3	Y	1490	1503	0			45
								1639	9									
10	17267	X	13567	-0-		-3700	-0-	406	1	11835	3	Y	1205	1198	0	3	8	49
								1326	9									
11	16710	X	12558	-0-		-4152	-0-	252	1	10773	3	Y	1354	1370	0			33
								44	4	1489	9							
12	17050	X	4892	-0-		-12158	-0-	114	1	4382	3	Y	358	373	0			18
								2	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 138,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,835

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

01	18724	X	14417	-0-		-4307	-0-	13936	3	481	9	N	437	306	1			389
02	16464	X	8910	-0-		-7554	-0-	8618	3	292	9	N	265	189	1			465
03	16833	X	13069	-0-		-3764	-0-	12475	3	594	9	N	540	352	1			653
04	14190	X	13227	-0-		-963	-0-	13061	3	166	9	N	151					804
05	14663	X	13293	-0-		-1370	-0-	12978	3	315	9	N	286	711	1			379
06	13950	X	9991	-0-		-3959	-0-	9757	3	234	9	N	213	340	1			252
07	13671	X	6004	-0-		-7667	-0-	5857	3	147	9	N	134	128	1			258
08	13671	X	7583	-0-		-6088	-0-	7400	3	183	9	N	166	177	1			247
09	13230	X	7457	-0-		-5773	-0-	7096	3	361	9	N	328	265	1			310
10	13299	X	7077	-0-		-6222	-0-	7022	3	55	9	N	50	173	1			187
11	9990	X	5493	-0-		-4497	-0-	5338	3	155	9	N	141	172	1			156
12	7719	X	6518	-0-		-1201	-0-	29	1	6322	3	N	152	170	1			138
								167	9									

TOTAL GAS PROD: 113,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	11220	-0-	-7566	-0-	497	1	9890	3	Y	757	759	1			143
							833	9									
02	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	96	1	24105	3	Y	632	276	1			499
							695	9									
03	63460	X	63460	-0-	-0-	-0-	171	1	62472	3	Y	743	435	1			807
							817	9									
04	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	109	1	12882	3	Y	812	1009	1			610
							893	9									
05	18786	X	5741	-0-	-13045	-0-	1548	1	2463	3	Y	773	1055	1			328
							880	4	850	9							
06	18180	X	13352	-0-	-4828	-0-	1200	1	11206	3	Y	620	779	1			169
							264	4	682	9							
07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	1667	1	13925	3	Y	621	621	1			169
							1040	4	683	9							
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1689	1	3734	3	Y	623	602	1			190
							1345	4	685	9							
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1479	1	2816	3	Y	575	602	1			163
							1768	4	633	9							
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	2179	1	2905	3	Y	562	559	1			166
							1290	4	618	9							
11	6090	X	4707	-0-	-1383	-0-	833	1	1028	3	Y	447	464	1			149
							2354	4	492	9							
12	6293	X	3489	-0-	-2804	-0-	823	1	1330	3	Y	462	362	1			249
							828	4	508	9							

TOTAL GAS PROD: 179,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,627

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	18060	-0-	-2958	-0-	16667	3	1393	9	N	1266	1186	1			343
02	18984	X	16880	-0-	-2104	-0-	15331	3	1549	9	N	1408	1091	1			660
03	20894	X	16913	-0-	-3981	-0-	15865	3	1048	9	N	953	844	1	1	8	768
04	18000	X	15839	-0-	-2161	-0-	14422	3	1417	9	N	1288	1219	1			837
05	18693	X	16015	-0-	-2678	-0-	15005	3	1010	9	N	918	1406	1			349
06	18090	X	14819	-0-	-3271	-0-	13548	3	1271	9	N	1155	1202	1			302
07	16027	X	13942	-0-	-2085	-0-	13089	3	853	9	N	775	838	1			239
08	16027	X	13830	-0-	-2197	-0-	12617	3	1213	9	N	1103	1017	1			325
09	15510	X	13600	-0-	-1910	-0-	12830	3	770	9	N	700	827	1			198
10	16027	X	11697	-0-	-4330	-0-	10819	3	878	9	N	798	834	1			162
11	14820	X	11003	-0-	-3817	-0-	10131	3	872	9	N	793	847	1			108
12	14043	X	11085	-0-	-2958	-0-	28	1	10165	3	N	811	647	1	1	8	271
							892	9									

TOTAL GAS PROD: 173,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,968

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4752	-0-	-2223	-0-	362	1	3093	3	Y	1179	1242	1			57
							1297	9									
02	8008	X	5201	-0-	-2807	-0-	412	1	3648	3	Y	1037	1027	1			67
							1141	9									
03	8866	X	6889	-0-	-1977	-0-	461	1	5102	3	Y	1205	1199	1			73
							1326	9									
04	8580	X	5615	-0-	-2965	-0-	333	1	3697	3	Y	1441	1347	1			167
							1585	9									
05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	387	1	8187	3	Y	1228	1310	1			85
							37	4	1351	9							
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	213	1	8750	3	Y	1003	1031	1			57
							1103	9									
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	183	1	7001	3	Y	889	868	1			78
							978	9									
08	9951	X	6614	-0-	-3337	-0-	173	1	5458	3	Y	888	884	1			82
							6	4	977	9							
09	10080	X	7670	-0-	-2410	-0-	214	1	6510	3	Y	860	889	1			53
							946	9									
10	10416	X	7061	-0-	-3355	-0-	203	1	6015	3	Y	766	790	1			29
							843	9									
11	10080	X	5621	-0-	-4459	-0-	175	1	4633	3	Y	738	705	1			62
							1	4	812	9							
12	8153	X	5903	-0-	-2250	-0-	193	1	4876	3	Y	754	658	1			158
							5	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 83,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,988

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	35191	-0-	-9914	-0-	268	1	31885	3	Y	2762	2672	0			244
							3038	9									
02	40740	X	29162	-0-	-11578	-0-	73	1	25457	3	Y	3302	2767	0	236	1	542
							3632	9					1	8			
03	45105	X	32791	-0-	-12314	-0-	49	1	28515	3	Y	3843	4132	0	163	1	90
							4227	9									
04	37110	X	32635	-0-	-4475	-0-	56	1	29232	3	Y	3043	3083	0			50
							3347	9									
05	36456	X	31310	-0-	-5146	-0-	51	1	27801	3	Y	3144	3145	0			49
							3458	9									
06	34050	X	20311	-0-	-13739	-0-	41	1	17260	3	Y	2736	2728	0			57
							3010	9									
07	31713	X	16989	-0-	-14724	-0-	61	1	14194	3	Y	2485	2476	0			66
							2734	9									
08	31713	X	28131	-0-	-3582	-0-	109	1	25182	3	Y	2582	2587	0			61
							2840	9									
09	30690	X	27046	-0-	-3644	-0-	102	1	24320	3	Y	2385	2402	0			44
							2624	9									
10	31310	X	27121	-0-	-4189	-0-	79	1	24246	3	Y	2542	2543	0			43
							2796	9									
11	29641	X	29641	-0-	-0-	-0-	135	1	26885	3	Y	2383	2384	0			42
							2621	9									
*12	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	152	1	28693	3	Y	3274	3243	0			73
							3601	9									

TOTAL GAS PROD: 342,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	23310	-0-	-16432	-0-	181	1	21470	3	Y	1508	1507	0	8	8	132
							1659	9									
02	35336	X	23163	-0-	-12173	-0-	59	1	20491	3	Y	2375	1942	0	169	1	389
							2613	9					7	8			
03	39742	X	25784	-0-	-13958	-0-	40	1	22988	3	Y	2505	2729	0	106	1	59
							2756	9									
04	38460	X	23494	-0-	-14966	-0-	41	1	21418	3	Y	1850	1879	0			30
							2035	9									
05	39742	X	26783	-0-	-12959	-0-	45	1	24765	3	Y	1794	1796	0			28
							1973	9									
06	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	66	1	28139	3	Y	2093	2077	0			44
							2302	9									
07	28359	X	28359	-0-	-0-	-0-	111	1	25593	3	Y	2414	2394	0			64
							2655	9									
08	24521	X	24241	-0-	-280	-0-	95	1	21978	3	Y	1971	1989	0			46
							2168	9									
09	23730	X	18156	-0-	-5574	-0-	69	1	16558	3	Y	1390	1410	0			26
							1529	9									
10	24521	X	22315	-0-	-2206	-0-	67	1	20597	3	Y	1501	1501	0			26
							1651	9									
11	23730	X	23187	-0-	-543	-0-	107	1	21311	3	Y	1608	1605	0			29
							1769	9									
12	24521	X	21509	-0-	-3012	-0-	101	1	19089	3	Y	2108	2090	0			47
							2319	9									

TOTAL GAS PROD: 290,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,117

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	13334	-0-	-29787	-0-	99	1	11807	3	Y	1298	1336	0			115
							1428	9									
02	38948	X	23232	-0-	-15716	-0-	57	1	19869	3	Y	3005	2411	0	215	1	494
							3306	9									
03	43121	X	28047	-0-	-15074	-0-	42	1	24503	3	Y	3184	3468	0	135	1	75
							3502	9									
04	34140	X	27144	-0-	-6996	-0-	46	1	24335	3	Y	2512	2546	0			41
							2763	9									
05	34813	X	29790	-0-	-5023	-0-	50	1	27234	3	Y	2278	2284	0			35
							2506	9									
06	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	58	1	24684	3	Y	2258	2246	0			47
							2484	9									
07	27528	X	23058	-0-	-4470	-0-	88	1	20437	3	Y	2303	2289	0			61
							2533	9									
08	27528	X	24136	-0-	-3392	-0-	90	1	20855	3	Y	2901	2894	0			68
							3191	9									
09	26640	X	20503	-0-	-6137	-0-	74	1	17772	3	Y	2415	2438	0			45
							2657	9									
10	27528	X	19857	-0-	-7671	-0-	58	1	17757	3	Y	1856	1869	0			32
							2042	9									
11	26640	X	18580	-0-	-8060	-0-	80	1	15983	3	Y	2288	2279	0			41
							2517	9									
12	24149	X	19852	-0-	-4297	-0-	94	1	17852	3	Y	1733	1735	0			39
							1906	9									

TOTAL GAS PROD: 274,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY 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-					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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

01	36208	X	22536	-0-	-13672		-0-	170	1	20203	3	Y	1966	1712	0	200	8	156
								2163	9									
02	32704	X	21474	-0-	-11230		-0-	53	1	18674	3	Y	2497	2065	0	178	1	410
								2747	9									
03	36208	X	19829	-0-	-16379		-0-	30	1	17633	3	Y	1969	2245	0	83	1	46
								2166	9					5	8			
04	30300	X	16960	-0-	-13340		-0-	29	1	15336	3	Y	1450	1472	0			24
								1595	9									
05	30225	X	17076	-0-	-13149		-0-	29	1	15699	3	Y	1225	1230	0			19
								1348	9									
06	23010	X	12097	-0-	-10913		-0-	25	1	10744	3	Y	1207	1201	0			25
								1328	9									
07	19530	X	12031	-0-	-7499		-0-	45	1	10435	3	Y	1410	1398	0			37
								1551	9									
08	19530	X	16191	-0-	-3339		-0-	64	1	14797	3	Y	1209	1218	0			28
								1330	9									
09	16950	X	15404	-0-	-1546		-0-	60	1	14271	3	Y	975	985	0			18
								1073	9									
10	17081	X	16045	-0-	-1036		-0-	49	1	14893	3	Y	1003	1004	0			17
								1103	9									
11	15660	X	13563	-0-	-2097		-0-	63	1	12513	3	Y	897	898	0			16
								987	9									
12	16182	X	10358	-0-	-5824		-0-	50	1	9515	3	Y	721	715	0	6	8	16
								793	9									

TOTAL GAS PROD: 193,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	43028	X	6452	-0-		-36576		-0-	45	1	5362	3	Y	950	1014	0			84
									1045	9									
02	38864	X	11313	-0-		-27551		-0-	28	1	9910	3	Y	1250	1040	0	89	1	205
									1375	9									
03	42594	X	17702	-0-		-24892		-0-	27	1	15808	3	Y	1697	1790	0	72	1	40
									1867	9									
04	38580	X	20085	-0-		-18495		-0-	35	1	18055	3	Y	1814	1824	0			30
									1995	9									
05	38006	X	22381	-0-		-15625		-0-	37	1	20444	3	Y	1727	1730	0			27
									1900	9									
06	23518	X	23518	-0-		-0-		-0-	50	1	21336	3	Y	1938	1925	0			40
									2132	9									
07	25113	X	25113	-0-		-0-		-0-	97	1	22517	3	Y	2272	2252	0			60
									2499	9									
08	25740	X	25740	-0-		-0-		-0-	100	1	23000	3	Y	2400	2404	0			56
									2640	9									
09	24832	X	24832	-0-		-0-		-0-	95	1	22694	3	Y	1857	1879	0			34
									2043	9									
10	26565	X	26565	-0-		-0-		-0-	80	1	24415	3	Y	1882	1884	0			32
									2070	9									
11	25387	X	25387	-0-		-0-		-0-	112	1	22359	3	Y	2651	2636	0			47
									2916	9									
*12	22533	X	22533	-0-		-0-		-0-	109	1	20691	3	Y	1575	1587	0			35
									1733	9									

TOTAL GAS PROD: 251,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,013

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	17763	X	2837	-0-		-14926		-0-	21	1	2786	3	Y	27	27	1			1
									30	9									
02	13692	X	2165	-0-		-11527		-0-	40	1	1851	3	Y	249	239	1			11
									274	9									
03	713	X	-0-	-0-		-713		-0-					Y	913	896	1			28
04	3466	X	3466	-0-		-0-		-0-	35	1	2250	3	Y	1074	1076	1			26
									1181	9									
05	8042	X	8042	-0-		-0-		-0-	30	1	7032	3	Y	891	876	1			41
									980	9									
06	7495	X	7495	-0-		-0-		-0-	136	1	6472	3	Y	806	807	1			40
									887	9									
07	8482	X	8482	-0-		-0-		-0-	23	1	6789	3	Y	1518	1487	1			71
									1670	9									
08	9591	X	9591	-0-		-0-		-0-	34	1	8599	3	Y	871	907	1			35
									958	9									
09	9512	X	9512	-0-		-0-		-0-	37	1	8697	3	Y	707	701	1			41
									778	9									
10	9650	X	9650	-0-		-0-		-0-	45	1	8251	3	Y	1231	1233	1			39
									1354	9									
11	11011	X	11011	-0-		-0-		-0-	101	1	9786	3	Y	1022	999	1			62
									1124	9									
12	9827	X	4734	-0-		-5093		-0-	22	1	3588	3	Y	1022	1043	1			41
									1124	9									

TOTAL GAS PROD: 76,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640	X	729	-0-	-43911	-0-	4	1	498	3	Y	206	268	0	1	8	18
							227	9									
02	40320	X	211	-0-	-40109	-0-	1	1	55	3	Y	141	126	0	10	1	23
							155	9									
03	42377	X	5386	-0-	-36991	-0-	17	1	4273	3	Y	996	954	0	42	1	23
							1096	9									
04	32010	X	8926	-0-	-23084	-0-	23	1	7823	3	Y	982	989	0			16
							1080	9									
05	19096	X	12998	-0-	-6098	-0-	22	1	12027	3	Y	863	866	0			13
							949	9									
06	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	27	1	11449	3	Y	600	601	0			12
							660	9									
07	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	61	1	14177	3	Y	535	533	0			14
							589	9									
08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	74	1	17076	3	Y	641	640	0			15
							705	9									
09	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	68	1	16283	3	Y	653	656	0			12
							718	9									
10	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	49	1	15018	3	Y	708	708	0			12
							779	9									
11	14070	X	12601	-0-	-1469	-0-	57	1	11306	3	Y	1125	1117	0			20
							1238	9									
*12	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	72	1	13647	3	Y	929	928	0			21
							1022	9									

TOTAL GAS PROD: 133,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,379

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	196	191	1			9
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	615	584	1			40
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	671	670	1			41
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	532	511	1			62
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	248	1	5239	3	Y	585	607	1			40
							23	4	644	9							
06	3540	X	3161	-0-	-379	-0-	58	1	2378	3	Y	659	662	1			37
							725	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	101	1	3837	3	Y	646	626	1			57
							711	9									
08	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	148	1	4683	3	Y	963	931	1			89
							5	4	1059	9							
09	5970	X	5443	-0-	-527	-0-	148	1	4480	3	Y	741	784	1			46
							815	9									
10	6169	X	5318	-0-	-851	-0-	146	1	4333	3	Y	763	780	1			29
							839	9									
11	5700	X	4123	-0-	-1577	-0-	127	1	3348	3	Y	589	569	1			49
							648	9									
12	5890	X	4973	-0-	-917	-0-	146	1	3658	3	Y	1059	886	1			222
							4	4	1165	9							

TOTAL GAS PROD: 39,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	4446	-0-	-9380	-0-	13	1	4330	3	Y	94	91	1	3
							103	9							
02	8848	X	4748	-0-	-4100	-0-	18	1	4391	3	Y	308	298	1	13
							339	9							
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	545	541	1	17
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	546	550	1	13
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	28	1	6658	3	Y	436	429	1	20
							480	9							
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	126	1	5973	3	Y	355	357	1	18
							391	9							
07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	25	1	7556	3	Y	491	486	1	23
							540	9							
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	32	1	8017	3	Y	457	461	1	19
							503	9							
09	6930	X	3193	-0-	-3737	-0-	12	1	2762	3	Y	381	378	1	22
							419	9							
10	8122	X	5890	-0-	-2232	-0-	29	1	5334	3	Y	479	486	1	15
							527	9							
11	8280	X	6866	-0-	-1414	-0-	66	1	6397	3	Y	366	359	1	22
							403	9							
12	8556	X	5602	-0-	-2954	-0-	31	1	4933	3	Y	580	579	1	23
							638	9							

TOTAL GAS PROD: 61,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,038

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	4062	-0-	-10353	-0-	1	1	3951	3	Y	100	97	1	3
							110	9							
02	10780	X	8078	-0-	-2702	-0-	3	1	7864	3	Y	192	187	1	8
							211	9							
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	482	475	1	15
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	493	496	1	12
05	8959	X	5684	-0-	-3275	-0-	22	1	5084	3	Y	525	513	1	24
							578	9							
06	8670	X	5429	-0-	-3241	-0-	102	1	4857	3	Y	427	430	1	21
							470	9							
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	26	1	7586	3	Y	412	414	1	19
							453	9							
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	34	1	8492	3	Y	508	506	1	21
							559	9							
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	30	1	7128	3	Y	451	446	1	26
							496	9							
10	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	59	1	10666	3	Y	729	732	1	23
							802	9							
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	79	1	7654	3	Y	568	557	1	34
							625	9							
*12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	36	1	5821	3	Y	681	688	1	27
							749	9							

TOTAL GAS PROD: 74,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	20770	X	17099	-0-		-3671		-0-	50	1	15642	3	Y	1279	1282	1			149
									1407	9									
02	19021	X	19021	-0-		-0-		-0-	160	1	17948	3	Y	830	883	1			96
									913	9									
03	12524	X	10481	-0-		-2043		-0-	225	1	10231	3	Y	23	116	1			3
									25	9									
04	16560	X	-0-	-0-		-16560		-0-					Y	12	13	1			2
05	21049	X	16877	-0-		-4172		-0-	467	1	15590	3	Y	745	641	1			106
									820	9									
06	20370	X	15041	-0-		-5329		-0-	305	1	14068	3	Y	607	651	1			62
									668	9									
07	16275	X	12413	-0-		-3862		-0-	281	1	10795	3	Y	1215	1069	1			208
									1337	9									
08	16275	X	10194	-0-		-6081		-0-	380	1	8440	3	Y	1249	1296	1			161
									1374	9									
09	15750	X	12778	-0-		-2972		-0-	297	1	11417	3	Y	967	1017	1			111
									1064	9									
10	16275	X	14073	-0-		-2202		-0-	353	1	12863	3	Y	779	780	1			110
									857	9									
11	15836	X	15836	-0-		-0-		-0-	318	1	14758	3	Y	691	687	1			114
									760	9									
12	13206	X	8532	-0-		-4674		-0-	207	1	7622	3	Y	639	658	1			95
									703	9									

TOTAL GAS PROD: 152,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,036

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	26102	X	22685	-0-		-3417		-0-	96	1	19566	3	Y	2748	2646	0	60	1	174
									3023	9									
02	31024	X	18082	-0-		-12942		-0-	76	1	15637	3	Y	2154	1995	0	172	1	161
									2369	9									
03	34348	X	17726	-0-		-16622		-0-	69	1	15029	3	Y	2389	2411	0			139
									2628	9									
04	33240	X	14968	-0-		-18272		-0-	189	1	12379	3	Y	2182	2205	0			116
									2400	9									
05	22692	X	13435	-0-		-9257		-0-	174	1	10654	3	Y	2357	2336	0			137
									14	4	2593	9							
06	21960	X	17043	-0-		-4917		-0-	217	1	13063	3	Y	3419	2689	0	807	1	60
									2	4	3761	9							
07	16523	X	15274	-0-		-1249		-0-	236	1	11418	3	Y	3290	3278	0			72
									1	4	3619	9							
08	16523	X	14162	-0-		-2361		-0-	184	1	10406	3	Y	3247	3154	0	37	8	128
									3572	9									
09	15990	X	3978	-0-		-12012		-0-	85	1	2574	3	Y	1199	1291	0			36
									1319	9									
10	16523	X	11544	-0-		-4979		-0-	300	1	8778	3	Y	2242	2180	0	7	8	91
									2466	9									
11	20715	X	20715	-0-		-0-		-0-	395	1	16889	3	Y	3057	3074	0			74
									68	4	3363	9							
*12	17310	X	17310	-0-		-0-		-0-	374	1	14319	3	Y	2374	2327	0			121
									6	4	2611	9							

TOTAL GAS PROD: 186,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	19037	-0-	-3593	-0-	56	1	17742	3	Y	1126	1148	1			131
							1239	9									
02	20720	X	12567	-0-	-8153	-0-	102	1	11523	3	Y	856	888	1			99
							942	9									
03	22940	X	15582	-0-	-7358	-0-	308	1	13990	3	Y	1167	1120	1			146
							1284	9									
04	22200	X	13086	-0-	-9114	-0-	528	1	11855	3	Y	639	665	1			120
							703	9									
05	19034	X	11370	-0-	-7664	-0-	311	1	10417	3	Y	584	621	1			83
							642	9									
06	18420	X	10433	-0-	-7987	-0-	210	1	9658	3	Y	514	544	1			53
							565	9									
07	15593	X	10573	-0-	-5020	-0-	248	1	9514	3	Y	737	664	1			126
							811	9									
08	15593	X	10363	-0-	-5230	-0-	400	1	8870	3	Y	994	992	1			128
							1093	9									
09	13080	X	8572	-0-	-4508	-0-	190	1	7317	3	Y	968	985	1			111
							1065	9									
10	11377	X	4575	-0-	-6802	-0-	106	1	3876	3	Y	539	574	1			76
							593	9									
11	10440	X	2966	-0-	-7474	-0-	54	1	2528	3	Y	349	367	1			58
							384	9									
12	10571	X	3465	-0-	-7106	-0-	82	1	3017	3	Y	333	341	1			50
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 122,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,806

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	13637	-0-	-4157	-0-	75	1	11571	3	Y	1810	1805	1			46
							1991	9									
02	16072	X	13249	-0-	-2823	-0-	28	1	11309	3	Y	1738	1731	1			53
							1912	9									
03	15500	X	13585	-0-	-1915	-0-	27	1	11643	3	Y	1741	1764	1			30
							1915	9									
04	15000	X	12531	-0-	-2469	-0-	30	1	10679	3	Y	1656	1637	1			49
							1822	9									
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
06	14190	X	8528	-0-	-5662	-0-	87	1	6975	3	Y	1333	1254	1			79
							1466	9									
07	12214	X	10451	-0-	-1763	-0-	146	1	8527	3	Y	1615	1612	1			82
							1	4	1777	9							
08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	185	1	10305	3	Y	2053	2062	1			73
							2258	9									
09	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	210	1	10489	3	Y	1782	1756	1			99
							1960	9									
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	218	1	10257	3	Y	1431	1466	1			64
							1574	9									
11	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	194	1	11188	3	Y	1507	1510	1			61
							1	4	1658	9							
12	12214	X	11963	-0-	-251	-0-	194	1	9914	3	Y	1686	1687	1			60
							1855	9									

TOTAL GAS PROD: 134,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	6765	-0-		-4457		-0-	115	1	5384	3	Y	1151	1147	1			29
									1266	9									
02	11256	X	6180	-0-		-5076		-0-	36	1	5249	3	Y	814	818	1			25
									895	9									
03	12431	X	6846	-0-		-5585		-0-	33	1	5731	3	Y	984	992	1			17
									1082	9									
04	12030	X	7612	-0-		-4418		-0-	33	1	6564	3	Y	923	913	1			27
									1015	9									
05	10664	X	-0-	-0-		-10664		-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	11325	X	11325	-0-		-0-		-0-	129	1	10456	3	Y	672	632	1			40
									1	4	739	9							
07	7874	X	7819	-0-		-55		-0-	118	1	6901	3	Y	727	730	1			37
									800	9									
08	8068	X	8068	-0-		-0-		-0-	126	1	7015	3	Y	843	850	1			30
									927	9									
09	11340	X	6952	-0-		-4388		-0-	119	1	5976	3	Y	779	766	1			43
									857	9									
10	11718	X	5220	-0-		-6498		-0-	96	1	4515	3	Y	554	572	1			25
									609	9									
11	11340	X	8563	-0-		-2777		-0-	135	1	7787	3	Y	583	584	1			24
									641	9									
*12	10384	X	10384	-0-		-0-		-0-	181	1	9258	3	Y	859	853	1			30
									945	9									

TOTAL GAS PROD: 85,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,889

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	10512	-0-		-4895		-0-	111	1	8956	3	Y	1314	1306	1			33
									1445	9									
02	14224	X	11212	-0-		-3012		-0-	42	1	9833	3	Y	1215	1211	1			37
									1337	9									
03	15748	X	8817	-0-		-6931		-0-	38	1	7547	3	Y	1120	1138	1			19
									1232	9									
04	15240	X	7757	-0-		-7483		-0-	42	1	6587	3	Y	1025	1014	1			30
									1128	9									
05	12431	X	-0-	-0-		-12431		-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	12000	X	6528	-0-		-5472		-0-	74	1	6008	3	Y	405	381	1			24
									446	9									
07	14565	X	14565	-0-		-0-		-0-	226	1	13201	3	Y	1034	1005	1			53
									1	4	1137	9							
08	15051	X	15051	-0-		-0-		-0-	242	1	13491	3	Y	1198	1208	1			43
									1318	9									
09	14810	X	14810	-0-		-0-		-0-	270	1	13445	3	Y	995	983	1			55
									1095	9									
10	16609	X	16609	-0-		-0-		-0-	324	1	15244	3	Y	946	959	1			42
									1041	9									
11	14754	X	14754	-0-		-0-		-0-	233	1	13424	3	Y	996	997	1			41
									1	4	1096	9							
*12	17397	X	17397	-0-		-0-		-0-	312	1	15945	3	Y	1036	1040	1			37
									1140	9									

TOTAL GAS PROD: 138,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	916	-0-		-4850	-0-	4	1	700	3	Y	193	195	1			5
								212	9									
02	9009	X	9009	-0-		-0-	-0-	32	1	6401	3	Y	2342	2276	1			71
								2576	9									
03	7222	X	7222	-0-		-0-	-0-	34	1	4707	3	Y	2255	2287	1			39
								2481	9									
04	5460	X	4272	-0-		-1188	-0-	34	1	3456	3	Y	711	729	1			21
								782	9									
05	8835	X	4349	-0-		-4486	-0-	52	1	4093	3	Y	185	198	1			8
								204	9									
06	8550	X	1166	-0-		-7384	-0-	13	1	1011	3	Y	129	129	1			8
								142	9									
07	9982	X	4493	-0-		-5489	-0-	70	1	4120	3	Y	275	269	1			14
								303	9									
08	7223	X	3968	-0-		-3255	-0-	62	1	3453	3	Y	412	411	1			15
								453	9									
09	6211	X	6211	-0-		-0-	-0-	103	1	5153	3	Y	868	835	1			48
								955	9									
10	4789	X	4789	-0-		-0-	-0-	77	1	3594	3	Y	1016	1018	1			46
								1118	9									
11	4580	X	4580	-0-		-0-	-0-	58	1	3376	3	Y	1042	1046	1			42
								1146	9									
12	6417	X	4090	-0-		-2327	-0-	69	1	3523	3	Y	453	479	1			16
								498	9									

TOTAL GAS PROD: 55,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,881

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10371	-0-		-2990	-0-	62	1	9516	3	Y	721	715	1			18
								793	9									
02	12068	X	11032	-0-		-1036	-0-	26	1	10340	3	Y	605	605	1			18
								666	9									
03	13361	X	6931	-0-		-6430	-0-	26	1	6320	3	Y	532	541	1			9
								585	9									
04	10380	X	10350	-0-		-30	-0-	27	1	9672	3	Y	592	584	1			17
								651	9									
05	13492	X	13492	-0-		-0-	-0-	162	1	12664	3	Y	605	597	1			25
								666	9									
06	14403	X	14403	-0-		-0-	-0-	168	1	13561	3	Y	612	601	1			36
								1	4	673	9							
07	12214	X	9352	-0-		-2862	-0-	146	1	8522	3	Y	621	625	1			32
								1	4	683	9							
08	13485	X	10045	-0-		-3440	-0-	165	1	9221	3	Y	599	610	1			21
								659	9									
09	13740	X	11251	-0-		-2489	-0-	207	1	10354	3	Y	627	613	1			35
								690	9									
10	14198	X	11670	-0-		-2528	-0-	231	1	10830	3	Y	554	564	1			25
								609	9									
11	13740	X	9580	-0-		-4160	-0-	153	1	8836	3	Y	536	539	1			22
								1	4	590	9							
12	11625	X	9694	-0-		-1931	-0-	173	1	8843	3	Y	616	616	1			22
								678	9									

TOTAL GAS PROD: 128,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13020	X	8468	-0-	-4552	-0-	52	1	7998	3	Y	380	378	1			10
							418	9									
02	10948	X	7221	-0-	-3727	-0-	17	1	6598	3	Y	551	544	1			17
							606	9									
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	20	1	8734	3	Y	622	628	1			11
							684	9									
04	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	31	1	10743	3	Y	680	671	1			20
							748	9									
05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	140	1	10940	3	Y	747	736	1			31
							822	9									
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	108	1	8777	3	Y	693	683	1			41
							762	9									
07	11904	X	9855	-0-	-2049	-0-	153	1	8947	3	Y	685	691	1			35
							1	4	754	9							
08	11904	X	5996	-0-	-5908	-0-	96	1	5373	3	Y	479	497	1			17
							527	9									
09	11520	X	4160	-0-	-7360	-0-	69	1	3431	3	Y	600	584	1			33
							660	9									
10	11904	X	4031	-0-	-7873	-0-	68	1	3226	3	Y	670	673	1			30
							737	9									
11	9660	X	4650	-0-	-5010	-0-	69	1	3986	3	Y	541	549	1			22
							595	9									
12	9858	X	6232	-0-	-3626	-0-	106	1	5424	3	Y	638	637	1			23
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 93,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,286

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	27404	X	21997	-0-	-5407	-0-	65	1	20243	3	Y	1535	1537	1			179
							1689	9									
02	24752	X	15058	-0-	-9694	-0-	123	1	13777	3	Y	1053	1110	1			122
							1158	9									
03	25947	X	16960	-0-	-8987	-0-	335	1	15241	3	Y	1258	1223	1			157
							1384	9									
04	25110	X	14229	-0-	-10881	-0-	570	1	12791	3	Y	789	798	1			148
							868	9									
05	22010	X	13866	-0-	-8144	-0-	378	1	12646	3	Y	765	804	1			109
							842	9									
06	21300	X	12619	-0-	-8681	-0-	252	1	11629	3	Y	671	710	1	1	8	69
							738	9									
07	16957	X	13355	-0-	-3602	-0-	311	1	11910	3	Y	1031	922	1	2	8	176
							1134	9									
08	16957	X	9923	-0-	-7034	-0-	384	1	8507	3	Y	938	993	1			121
							1032	9									
09	14220	X	11820	-0-	-2400	-0-	282	1	10846	3	Y	629	676	1	2	8	72
							692	9									
10	13857	X	12602	-0-	-1255	-0-	307	1	11195	3	Y	1000	928	1	3	8	141
							1100	9									
11	12930	X	7783	-0-	-5147	-0-	139	1	6498	3	Y	1042	1011	1			172
							1146	9									
12	13361	X	8838	-0-	-4523	-0-	224	1	8245	3	Y	335	456	1	1	8	50
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 159,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,046

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	17354	-0-	-3292	-0-	74	1	15047	3	Y	2030	1960	0	49	1	128
							2233	9									
02	18648	X	15152	-0-	-3496	-0-	63	1	13028	3	Y	1874	1735	0	127	1	140
							2061	9									
03	20646	X	16187	-0-	-4459	-0-	64	1	14132	3	Y	1810	1845	0			105
							1991	9									
04	19680	X	12522	-0-	-7158	-0-	159	1	10385	3	Y	1798	1808	0			95
							1978	9									
05	20336	X	9785	-0-	-10551	-0-	125	1	7656	3	Y	1813	1803	0			105
							10	4	1994	9							
06	16800	X	10076	-0-	-6724	-0-	98	1	5888	3	Y	3717	2919	0	833	1	65
							1	4	4089	9			5	8			
07	16771	X	8842	-0-	-7929	-0-	125	1	6056	3	Y	2419	2429	0	2	8	53
							2661	9									
08	16182	X	9228	-0-	-6954	-0-	115	1	6518	3	Y	2359	2286	0	33	8	93
							2595	9									
09	12510	X	8686	-0-	-3824	-0-	203	1	6104	3	Y	2163	2191	0			65
							2379	9									
10	10416	X	8953	-0-	-1463	-0-	231	1	6750	3	Y	1793	1780	0	5	8	73
							1972	9									
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	175	1	7443	3	Y	2300	2317	0			56
							30	4	2530	9							
12	9238	X	9051	-0-	-187	-0-	196	1	7523	3	Y	1208	1203	0			61
							3	4	1329	9							

TOTAL GAS PROD: 136,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,284

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	6909	-0-	-8126	-0-	28	1	5625	3	Y	1142	1096	0	22	1	72
							1256	9									
02	12936	X	1403	-0-	-11533	-0-	1	1	152	3	Y	1136	1051	0	72	1	85
							1250	9									
03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	23	107	0			1
04	13860	X	8575	-0-	-5285	-0-	239	1	5461	3	Y	2614	2476	0			139
							2875	9									
05	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	3	Y	1406	1463	0			82
							17	4	1547	9							
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	148	1	8865	3	Y	4306	3387	0	926	1	75
							1	4	4737	9							
07	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	308	1	14894	3	Y	2156	2184	0			47
							1	4	2372	9							
08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	243	1	13813	3	Y	2064	1991	0	39	8	81
							2270	9									
09	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	3	Y	1965	1987	0			59
							2162	9									
10	17577	X	9797	-0-	-7780	-0-	276	1	8048	3	Y	1339	1340	0	4	8	54
							1473	9									
11	17010	X	10146	-0-	-6864	-0-	200	1	8545	3	Y	1243	1267	0			30
							34	4	1367	9							
12	17577	X	11392	-0-	-6185	-0-	262	1	10044	3	Y	984	964	0			50
							4	4	1082	9							

TOTAL GAS PROD: 124,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	21888	-0-		-3904	-0-	54	1	18783	3	Y	2774	2767	1			31
								3051	9									
02	23296	X	18273	-0-		-5023	-0-	50	1	15528	3	Y	2450	2461	1			20
								2695	9									
03	25792	X	20304	-0-		-5488	-0-	67	1	17512	3	Y	2477	2477	1			20
								2725	9									
04	21180	X	19497	-0-		-1683	-0-	87	1	16921	3	Y	2263	2263	1			20
								2489	9									
05	21886	X	19545	-0-		-2341	-0-	51	1	17142	3	Y	2098	2096	1			22
								44	4	2308	9							
06	21180	X	18248	-0-		-2932	-0-	41	1	15938	3	Y	2049	2044	1			27
								15	4	2254	9							
07	18786	X	12493	-0-		-6293	-0-	32	1	10913	3	Y	1349	1358	1			18
								64	4	1484	9							
08	18786	X	17657	-0-		-1129	-0-	45	1	15573	3	Y	1819	1814	1			23
								38	4	2001	9							
09	18180	X	9263	-0-		-8917	-0-	19	1	7965	3	Y	1158	1156	1			25
								5	4	1274	9							
10	18786	X	-0-	-0-		-18786	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
11	18180	X	3966	-0-		-14214	-0-	13	1	3418	3	Y	479	467	1			12
								8	4	527	9							
12	17670	X	10594	-0-		-7076	-0-	49	1	9187	3	Y	1228	1213	1			27
								7	4	1351	9							

TOTAL GAS PROD: 171,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,144

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	22280	-0-		-6395	-0-	55	1	19027	3	Y	2907	2897	1			33
								3198	9									
02	23716	X	18906	-0-		-4810	-0-	52	1	16051	3	Y	2548	2560	1			21
								2803	9									
03	26257	X	20365	-0-		-5892	-0-	68	1	17766	3	Y	2301	2303	1			19
								2531	9									
04	21570	X	19360	-0-		-2210	-0-	88	1	17000	3	Y	2065	2065	1			19
								2272	9									
05	22289	X	19411	-0-		-2878	-0-	51	1	17190	3	Y	1933	1932	1			20
								44	4	2126	9							
06	21570	X	18335	-0-		-3235	-0-	41	1	16252	3	Y	1843	1839	1			24
								15	4	2027	9							
07	19344	X	12546	-0-		-6798	-0-	32	1	11111	3	Y	1216	1224	1			16
								65	4	1338	9							
08	19344	X	13564	-0-		-5780	-0-	35	1	12062	3	Y	1307	1306	1			17
								29	4	1438	9							
09	18720	X	11594	-0-		-7126	-0-	25	1	10430	3	Y	1029	1024	1			22
								7	4	1132	9							
10	19344	X	13752	-0-		-5592	-0-	23	1	12736	3	Y	893	896	1			19
								11	4	982	9							
11	20155	X	20155	-0-		-0-	-0-	70	1	17872	3	Y	1973	1944	1			48
								43	4	2170	9							
*12	14235	X	14235	-0-		-0-	-0-	67	1	12421	3	Y	1580	1593	1			35
								9	4	1738	9							

TOTAL GAS PROD: 204,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	4	-0-	-12303	-0-	4	3			Y	-0-	101	1			-0-
02	13944	X	338	-0-	-13606	-0-	3	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	15438	X	310	-0-	-15128	-0-	7	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	8360	-0-	5360	5360	209	1	8062	3	Y	81	72	1			9
							89	9									
10	3100	N	14372	-0-	11272	16632	367	1	13386	3	Y	563	493	1			79
							619	9									
11	3000	N	12376	-0-	9376	26008	249	1	11538	3	Y	535	526	1			88
							589	9									
*12	44511	X	18503	-0-	-26008	-0-	468	1	17222	3	Y	739	717	1			110
							813	9									

TOTAL GAS PROD: 54,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	19349	-0-	-4955	-0-	49	1	16982	3	Y	2107	2105	1			24
							2318	9									
02	21952	X	16568	-0-	-5384	-0-	47	1	14527	3	Y	1813	1822	1			15
							1994	9									
03	24056	X	18135	-0-	-5921	-0-	62	1	15986	3	Y	1897	1896	1			16
							2087	9									
04	19230	X	17030	-0-	-2200	-0-	78	1	15104	3	Y	1680	1681	1			15
							1848	9									
05	19871	X	16414	-0-	-3457	-0-	44	1	14708	3	Y	1477	1477	1			15
							37	4	1625	9							
06	18720	X	15213	-0-	-3507	-0-	35	1	13619	3	Y	1405	1402	1			18
							13	4	1546	9							
07	16709	X	10893	-0-	-5816	-0-	28	1	9746	3	Y	965	970	1			13
							57	4	1062	9							
08	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	60	1	20821	3	Y	1390	1385	1			18
							51	4	1529	9							
09	16170	X	14193	-0-	-1977	-0-	31	1	12787	3	Y	1242	1233	1			27
							9	4	1366	9							
10	16399	X	1516	-0-	-14883	-0-	2	1	1342	3	Y	155	179	1			3
							1	4	171	9							
11	16170	X	3103	-0-	-13067	-0-	11	1	2768	3	Y	288	284	1			7
							7	4	317	9							
*12	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	80	1	14901	3	Y	1649	1620	1			36
							11	4	1814	9							

TOTAL GAS PROD: 171,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,068

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	23432	-0-		-3755		-0-	56	1	19527	3	Y	3499	3488	1			39
									3849	9									
02	24556	X	18988	-0-		-5568		-0-	49	1	15404	3	Y	3214	3226	1			27
									3535	9									
03	24087	X	20624	-0-		-3463		-0-	68	1	17692	3	Y	2604	2609	1			22
									2864	9									
04	22680	X	19714	-0-		-2966		-0-	88	1	17006	3	Y	2382	2382	1			22
									2620	9									
05	23436	X	19678	-0-		-3758		-0-	51	1	17129	3	Y	2231	2230	1			23
									44	4	2454	9							
06	22680	X	19095	-0-		-3585		-0-	43	1	16663	3	Y	2158	2153	1			28
									15	4	2374	9							
07	20119	X	13500	-0-		-6619		-0-	34	1	11769	3	Y	1480	1488	1			20
									69	4	1628	9							
08	20119	X	17097	-0-		-3022		-0-	43	1	14898	3	Y	1927	1922	1			25
									36	4	2120	9							
09	19470	X	17873	-0-		-1597		-0-	38	1	15811	3	Y	1830	1815	1			40
									11	4	2013	9							
10	19747	X	5014	-0-		-14733		-0-	8	1	4399	3	Y	548	576	1			12
									4	4	603	9							
11	19110	X	10303	-0-		-8807		-0-	35	1	9050	3	Y	1087	1073	1			26
									22	4	1196	9							
12	18476	X	11112	-0-		-7364		-0-	55	1	10093	3	Y	869	876	1			19
									8	4	956	9							

TOTAL GAS PROD: 196,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,829

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4456	X	4456	-0-		-0-		-0-	148	1	3647	3	Y	601	717	1			105
									661	9									
02	4734	X	4734	-0-		-0-		-0-	157	1	3873	3	Y	640	577	1	89	8	79
									704	9									
03	5125	X	5125	-0-		-0-		-0-	234	1	4211	3	Y	618	594	1			103
									680	9									
04	2597	X	2597	-0-		-0-		-0-	243	1	1712	3	Y	584	599	1			88
									642	9									
05	9909	X	9909	-0-		-0-		-0-	272	1	8963	3	Y	613	642	1			59
									674	9									
06	10045	X	10045	-0-		-0-		-0-	316	1	9136	3	Y	539	512	1			86
									593	9									
07	6839	X	6839	-0-		-0-		-0-	198	1	5119	3	Y	1384	1134	1			336
									1522	9									
08	9920	X	6832	-0-		-3088		-0-	219	1	5829	3	Y	713	936	1			113
									784	9									
09	10050	X	9589	-0-		-461		-0-	268	1	8637	3	Y	622	635	1			100
									684	9									
10	10385	X	9408	-0-		-977		-0-	338	1	8291	3	Y	708	659	1			149
									779	9									
11	10050	X	5487	-0-		-4563		-0-	195	1	4819	3	Y	430	487	1			92
									473	9									
12	9920	X	9244	-0-		-676		-0-	335	1	8359	3	Y	500	458	1			134
									550	9									

TOTAL GAS PROD: 84,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,952

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	6650	-0-	-13500	-0-	204 430	1 9	6016	3	Y	391	397	1			68
02	18200	X	1876	-0-	-16324	-0-	82 405	1 9	1389	3	Y	368	376	1	8	3	52
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	216	232	1			36
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	57	84	1			9
05	6665	X	375	-0-	-6290	-0-	4 251	1 9	120	3	Y	228	215	1			22
06	6450	X	82	-0-	-6368	-0-	3 1	1 9	78	3	Y	1	23	1			-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	152 1212	1 9	7725	3	Y	1102	1174	1			192
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	103 730	1 9	4171	3	Y	664	749	1	14	3	93
03	8246	X	2940	-0-	-5306	-0-	93 798	1 9	2049	3	Y	725	697	1			121
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	732	742	1			111
05	9083	X	4384	-0-	-4699	-0-	108 690	1 9	3586	3	Y	627	677	1			61
06	8790	X	3289	-0-	-5501	-0-	88 653	1 9	2548	3	Y	594	560	1			95
07	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	138 725	1 9	3581	3	Y	659	594	1			160
08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	128 396	1 9	3377	3	Y	360	463	1			57
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	166 289	1 9	5372	3	Y	263	278	1			42
10	4433	X	3540	-0-	-893	-0-	122 436	1 9	2982	3	Y	396	355	1			83
11	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	118 733	1 9	2904	3	Y	666	606	1			143
*12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	251 457	1 9	6258	3	Y	415	447	1			111

TOTAL GAS PROD: 53,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5196	-0-	-2554	-0-	129	1	2310	3	Y	2506	2519	1			68
							2757	9									
02	4816	X	3326	-0-	-1490	-0-	49	1	1669	3	Y	1462	1480	1			50
							1608	9									
03	6665	X	4243	-0-	-2422	-0-	52	1	1341	3	Y	2591	2565	1			76
							2850	9									
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	89	1	2781	3	Y	3418	3426	1			68
							3760	9									
05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	67	1	4107	3	Y	1826	1864	1			30
							2009	9									
06	5040	X	4075	-0-	-965	-0-	35	1	1782	3	Y	2053	1993	1			90
							2258	9									
07	6851	X	2091	-0-	-4760	-0-	17	1	987	3	Y	986	1045	1			31
							2	4	1085	9							
08	6851	X	3669	-0-	-3182	-0-	34	1	1445	3	Y	1991	1941	1			81
							2190	9									
09	6630	X	3065	-0-	-3565	-0-	41	1	1213	3	Y	1645	1637	1			89
							1	4	1810	9							
10	6169	X	3436	-0-	-2733	-0-	40	1	1542	3	Y	1683	1738	1	1	8	33
							3	4	1851	9							
11	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	39	1	1169	3	Y	2317	2258	1			92
							5	4	2549	9							
12	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	158	1	1048	3	Y	1822	1884	1			30
							2	4	2004	9							

TOTAL GAS PROD: 48,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,300

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	3541	-0-	-10192	-0-	209	1	2682	3	Y	591	536	1			103
							650	9									
02	12404	X	3066	-0-	-9338	-0-	139	1	2550	3	Y	343	391	1	7	3	48
							377	9									
03	12555	X	1333	-0-	-11222	-0-	164	1	681	3	Y	444	418	1			74
							488	9									
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	408	420	1			62
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	171	1	5643	3	Y	465	482	1			45
							512	9									
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	215	1	6212	3	Y	351	340	1			56
							386	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	186	1	4811	3	Y	227	227	1	1	8	55
							250	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	234	1	6176	3	Y	288	297	1			46
							317	9									
09	6810	X	5988	-0-	-822	-0-	169	1	5446	3	Y	339	328	1	3	8	54
							373	9									
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	324	1	7968	3	Y	362	339	1	1	8	76
							398	9									
11	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	442	1	10934	3	Y	416	403	1			89
							458	9									
12	6727	X	3958	-0-	-2769	-0-	139	1	3453	3	Y	333	332	1	1	8	89
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 63,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23184	X	23184	-0-		-0-	-0-	184	1	19667	3	Y	3030	3033	0			54
								3333	9									
02	19850	X	19850	-0-		-0-	-0-	175	1	16894	3	Y	2528	2510	0			72
								2781	9									
03	19592	X	18915	-0-		-677	-0-	234	1	16342	3	Y	2126	2125	0			73
								2339	9									
04	21900	X	19072	-0-		-2828	-0-	265	1	16345	3	Y	2238	2249	0			62
								2462	9									
05	22630	X	18050	-0-		-4580	-0-	127	1	15647	3	Y	2061	2061	0			62
								9	4	2267	9							
06	21900	X	15143	-0-		-6757	-0-	74	1	13215	3	Y	1684	1688	0			58
								2	4	1852	9							
07	18352	X	17047	-0-		-1305	-0-	89	1	14954	3	Y	1815	1818	0			55
								7	4	1997	9							
08	18352	X	15852	-0-		-2500	-0-	70	1	13881	3	Y	1728	1732	0			51
								1901	9									
09	17760	X	14359	-0-		-3401	-0-	65	1	12636	3	Y	1506	1518	0			39
								1	4	1657	9							
10	18042	X	13918	-0-		-4124	-0-	70	1	12294	3	Y	1413	1409	0			43
								1554	9									
11	16500	X	13208	-0-		-3292	-0-	68	1	11567	3	Y	1429	1432	0			40
								1	4	1572	9							
12	17050	X	12086	-0-		-4964	-0-	61	1	10548	3	Y	1338	1348	0			30
								5	4	1472	9							

TOTAL GAS PROD: 200,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,896

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	11856	-0-		-11487	-0-	94	1	10028	3	Y	1576	1597	0			28
								1734	9									
02	21084	X	8425	-0-		-12659	-0-	74	1	7193	3	Y	1053	1051	0			30
								1158	9									
03	20274	X	7165	-0-		-13109	-0-	85	1	5897	3	Y	1075	1068	0			37
								1183	9									
04	15240	X	6288	-0-		-8952	-0-	85	1	5187	3	Y	924	935	0			26
								1016	9									
05	15748	X	10319	-0-		-5429	-0-	73	1	8922	3	Y	1199	1189	0			36
								5	4	1319	9							
06	11460	X	10861	-0-		-599	-0-	50	1	9008	3	Y	1638	1618	0			56
								1	4	1802	9							
07	13569	X	13569	-0-		-0-	-0-	68	1	11535	3	Y	1782	1784	0			54
								6	4	1960	9							
08	13200	X	13200	-0-		-0-	-0-	59	1	11428	3	Y	1557	1565	0			46
								1713	9									
09	15156	X	15156	-0-		-0-	-0-	69	1	13326	3	Y	1600	1605	0			41
								1	4	1760	9							
10	14489	X	14489	-0-		-0-	-0-	71	1	12445	3	Y	1794	1781	0			54
								1973	9									
11	11820	X	9523	-0-		-2297	-0-	48	1	8184	3	Y	1173	1194	0			33
								1	4	1290	9							
*12	14263	X	14263	-0-		-0-	-0-	72	1	12311	3	Y	1704	1699	0			38
								6	4	1874	9							

TOTAL GAS PROD: 135,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,075

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19391	X	19391	-0-		-0-		-0-	148	1	15849	3	Y	3085	3088	0			55
									3394	9									
02	15960	X	15871	-0-		-89		-0-	138	1	13325	3	Y	2189	2182	0			62
									2408	9									
03	17670	X	15610	-0-		-2060		-0-	187	1	13073	3	Y	2136	2124	0			74
									2350	9									
04	17100	X	15048	-0-		-2052		-0-	208	1	12791	3	Y	1863	1885	0			52
									2049	9									
05	17670	X	15839	-0-		-1831		-0-	111	1	13716	3	Y	1822	1820	0			54
									8	4	2004	9							
06	17100	X	13882	-0-		-3218		-0-	67	1	12057	3	Y	1596	1595	0			55
									2	4	1756	9							
07	16549	X	16549	-0-		-0-		-0-	86	1	14404	3	Y	1865	1863	0			57
									7	4	2052	9							
08	15841	X	14578	-0-		-1263		-0-	64	1	12633	3	Y	1710	1717	0			50
									1881	9									
09	15330	X	13293	-0-		-2037		-0-	60	1	11633	3	Y	1454	1466	0			38
									1	4	1599	9							
10	16430	X	12550	-0-		-3880		-0-	64	1	11154	3	Y	1211	1213	0			36
									1332	9									
11	15900	X	13534	-0-		-2366		-0-	70	1	12037	3	Y	1296	1296	0			36
									1	4	1426	9							
12	16430	X	11744	-0-		-4686		-0-	60	1	10280	3	Y	1272	1279	0			29
									5	4	1399	9							

TOTAL GAS PROD: 177,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,499

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	18353	-0-		-7563		-0-	146	1	15561	3	Y	2405	2423	0			43
									2646	9									
02	23408	X	17099	-0-		-6309		-0-	154	1	14907	3	Y	1853	1843	0			53
									2038	9									
03	21514	X	14951	-0-		-6563		-0-	182	1	12699	3	Y	1882	1870	0			65
									2070	9									
04	20820	X	14628	-0-		-6192		-0-	205	1	12613	3	Y	1645	1664	0			46
									1810	9									
05	21514	X	14735	-0-		-6779		-0-	105	1	12926	3	Y	1542	1542	0			46
									8	4	1696	9							
06	18330	X	13451	-0-		-4879		-0-	67	1	11888	3	Y	1358	1358	0			46
									2	4	1494	9							
07	15452	X	15452	-0-		-0-		-0-	82	1	13687	3	Y	1524	1524	0			46
									7	4	1676	9							
08	14651	X	14651	-0-		-0-		-0-	66	1	13010	3	Y	1432	1436	0			42
									1575	9									
09	14047	X	14047	-0-		-0-		-0-	65	1	12542	3	Y	1308	1316	0			34
									1	4	1439	9							
10	14387	X	14387	-0-		-0-		-0-	74	1	12924	3	Y	1263	1259	0			38
									1389	9									
11	13920	X	12878	-0-		-1042		-0-	67	1	11451	3	Y	1235	1238	0			35
									1	4	1359	9							
12	14384	X	11903	-0-		-2481		-0-	61	1	10566	3	Y	1155	1164	0			26
									5	4	1271	9							

TOTAL GAS PROD: 176,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-		201	1	21466	3	Y	3534	3549	0			63
								3887	9									
02	19432	X	16359	-0-	-3073	-0-		143	1	13847	3	Y	2154	2156	0			61
								2369	9									
03	21514	X	19390	-0-	-2124	-0-		235	1	16415	3	Y	2491	2466	0			86
								2740	9									
04	20820	X	20313	-0-	-507	-0-		283	1	17433	3	Y	2361	2382	0			65
								2597	9									
05	21514	X	21211	-0-	-303	-0-		150	1	18415	3	Y	2395	2388	0			72
								11	4	2635	9							
06	20820	X	18400	-0-	-2420	-0-		90	1	16084	3	Y	2022	2025	0			69
								2	4	2224	9							
07	19375	X	15304	-0-	-4071	-0-		79	1	13268	3	Y	1773	1788	0			54
								7	4	1950	9							
08	19375	X	15000	-0-	-4375	-0-		66	1	13052	3	Y	1711	1715	0			50
								1882	9									
09	18750	X	13932	-0-	-4818	-0-		63	1	12175	3	Y	1539	1549	0			40
								1	4	1693	9							
10	19375	X	14297	-0-	-5078	-0-		72	1	12613	3	Y	1465	1461	0			44
								1612	9									
11	18390	X	13477	-0-	-4913	-0-		69	1	11748	3	Y	1508	1510	0			42
								1	4	1659	9							
12	15314	X	15129	-0-	-185	-0-		77	1	13448	3	Y	1453	1462	0			33
								6	4	1598	9							

TOTAL GAS PROD: 208,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,406

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-		158	1	16847	3	Y	3095	3109	0			56
								3405	9									
02	15736	X	12128	-0-	-3608	-0-		103	1	9937	3	Y	1898	1900	0			54
								2088	9									
03	17422	X	13375	-0-	-4047	-0-		154	1	10747	3	Y	2249	2226	0			77
								2474	9									
04	16860	X	12445	-0-	-4415	-0-		165	1	10182	3	Y	1907	1931	0			53
								2098	9									
05	17422	X	13802	-0-	-3620	-0-		94	1	11514	3	Y	1988	1982	0			59
								7	4	2187	9							
06	16860	X	13263	-0-	-3597	-0-		62	1	11108	3	Y	1901	1895	0			65
								2	4	2091	9							
07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-		72	1	12049	3	Y	2035	2038	0			62
								6	4	2239	9							
08	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-		56	1	11010	3	Y	2317	2311	0			68
								2549	9									
09	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-		57	1	10867	3	Y	1827	1848	0			47
								1	4	2010	9							
10	12214	X	10624	-0-	-1590	-0-		51	1	8936	3	Y	1488	1490	0			45
								1637	9									
11	11820	X	8916	-0-	-2904	-0-		42	1	7214	3	Y	1509	1512	0			42
								1660	9									
12	12214	X	9798	-0-	-2416	-0-		46	1	7958	3	Y	1628	1633	0			37
								3	4	1791	9							

TOTAL GAS PROD: 155,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,842

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	2627	-0-	-13834	-0-	8	1	2381	3	Y	216	355	1			25
							238	9									
02	14868	X	2148	-0-	-12720	-0-	14	1	1592	3	Y	493	461	1			57
							542	9									
03	9610	X	3304	-0-	-6306	-0-	45	1	2063	3	Y	1087	1008	1			136
							1196	9									
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	1117	1043	1			210
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	156	1	5218	3	Y	2197	2094	1			313
							2417	9									
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	65	1	2972	3	Y	1422	1589	1			146
							1564	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	121	1	4619	3	Y	4	149	1			1
							4	9									
08	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	297	1	6582	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	360	1	13802	3	Y	950	841	1			109
							1045	9									
10	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	353	1	12897	3	Y	966	939	1			136
							1063	9									
11	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	457	1	21251	3	Y	829	828	1			137
							912	9									
*12	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	431	1	15899	3	Y	1314	1255	1			196
							1445	9									

TOTAL GAS PROD: 102,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,596

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	53	1	16799	3	Y	1310	1277	1			153
							1441	9									
02	15736	X	11392	-0-	-4344	-0-	90	1	10126	3	Y	1069	1098	1			124
							1176	9									
03	15748	X	15158	-0-	-590	-0-	294	1	13343	3	Y	1383	1334	1			173
							1521	9									
04	16890	X	8338	-0-	-8552	-0-	403	1	7100	3	Y	759	789	1			143
							835	9									
05	17453	X	13686	-0-	-3767	-0-	375	1	12542	3	Y	699	742	1			100
							769	9									
06	16890	X	12813	-0-	-4077	-0-	254	1	11705	3	Y	776	796	1			80
							854	9									
07	15159	X	10816	-0-	-4343	-0-	256	1	9814	3	Y	678	642	1			116
							746	9									
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	681	1	15139	3	Y	1247	1203	1			160
							1372	9									
09	13230	X	8352	-0-	-4878	-0-	172	1	6620	3	Y	1418	1416	1			162
							1560	9									
10	13671	X	7484	-0-	-6187	-0-	182	1	6612	3	Y	627	701	1			88
							690	9									
11	16650	X	1565	-0-	-15085	-0-	16	1	773	3	Y	705	677	1			116
							776	9									
12	17205	X	1653	-0-	-15552	-0-	25	1	915	3	Y	648	668	1			96
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 126,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	10844	-0-		-6268	-0-	178	1	8150	3	Y	2287	2287	0			136
								2516	9									
02	15456	X	9748	-0-		-5708	-0-	106	1	6949	3	Y	2448	2331	0	28	1	225
								2693	9									
03	14353	X	5827	-0-		-8526	-0-	89	1	4001	3	Y	1579	1674	0			130
								1737	9									
04	13890	X	8003	-0-		-5887	-0-	83	1	5797	3	Y	1930	1960	0			100
								2123	9									
05	11563	X	9904	-0-		-1659	-0-	112	1	7645	3	Y	1952	1903	0			149
								2147	9									
06	10500	X	8082	-0-		-2418	-0-	96	1	5804	3	Y	1984	2010	0			123
								2182	9									
07	10788	X	5018	-0-		-5770	-0-	119	1	4132	3	Y	696	742	0			77
								1	4	766	9							
08	9889	X	8512	-0-		-1377	-0-	162	1	6472	3	Y	1707	1635	0			149
								1878	9									
09	9570	X	7689	-0-		-1881	-0-	180	1	6248	3	Y	1146	1191	0			104
								1261	9									
10	9889	X	8592	-0-		-1297	-0-	204	1	6843	3	Y	1404	1359	0	26	1	123
								1	4	1544	9							
11	8250	X	7856	-0-		-394	-0-	169	1	6137	3	Y	1409	1427	0			105
								1550	9									
12	8525	X	5902	-0-		-2623	-0-	170	1	4209	3	Y	1383	1332	0			156
								2	4	1521	9							

TOTAL GAS PROD: 95,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,925

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16748	-0-		16748	91740	279	1	12756	3	Y	3375	3362	0			201
								3713	9									
02	0	W	14964	-0-		14964	106704	178	1	11640	3	Y	2860	2757	0	41	1	263
								3146	9									
03	116449	X	9745	-0-		-106704	-0-	140	1	6312	3	Y	2994	3010	0			247
								3293	9									
04	22320	X	15181	-0-		-7139	-0-	147	1	10270	3	Y	4331	4354	0			224
								4764	9									
05	17949	X	12556	-0-		-5393	-0-	122	1	8340	3	Y	3722	3662	0			284
								4094	9									
06	16200	X	10078	-0-		-6122	-0-	109	1	6569	3	Y	3091	3183	0			192
								3400	9									
07	14570	X	9134	-0-		-5436	-0-	155	1	5407	3	Y	3246	3077	0	4	8	357
								1	4	3571	9							
08	14570	X	8359	-0-		-6211	-0-	149	1	5984	3	Y	2024	2196	0	9	8	176
								2226	9									
09	14100	X	9346	-0-		-4754	-0-	216	1	7507	3	Y	1475	1512	0	5	8	134
								1623	9									
10	12555	X	9871	-0-		-2684	-0-	221	1	7441	3	Y	2007	1929	0	34	1	176
								1	4	2208	9			2	8			
11	10080	X	9297	-0-		-783	-0-	195	1	7088	3	Y	1831	1871	0			136
								2014	9									
12	9672	X	6647	-0-		-3025	-0-	184	1	4554	3	Y	1734	1674	0			196
								2	4	1907	9							

TOTAL GAS PROD: 131,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	19118	-0-	-13029	-0-	341	1	16884	3	Y	1721	1685	1			299
							1893	9									
02	29036	X	12507	-0-	-16529	-0-	348	1	10496	3	Y	1512	1568	1	31	8	212
							1663	9									
03	29078	X	17817	-0-	-11261	-0-	422	1	16002	3	Y	1266	1266	1			212
							1393	9									
04	24030	X	4611	-0-	-19419	-0-	310	1	3059	3	Y	1129	1170	1			171
							1242	9									
05	19127	X	16307	-0-	-2820	-0-	445	1	14659	3	Y	1094	1159	1			106
							1203	9									
06	18510	X	13670	-0-	-4840	-0-	426	1	12340	3	Y	822	797	1			131
							904	9									
07	17825	X	11098	-0-	-6727	-0-	394	1	10197	3	Y	461	480	1			112
							507	9									
08	17825	X	11390	-0-	-6435	-0-	387	1	10263	3	Y	673	678	1			107
							740	9									
09	15780	X	10901	-0-	-4879	-0-	290	1	9348	3	Y	1148	1071	1			184
							1263	9									
10	16306	X	12502	-0-	-3804	-0-	441	1	10843	3	Y	1107	1058	1			233
							1218	9									
11	13680	X	9783	-0-	-3897	-0-	325	1	8057	3	Y	1274	1234	1			273
							1401	9									
12	11377	X	8179	-0-	-3198	-0-	279	1	6922	3	Y	889	924	1			238
							978	9									

TOTAL GAS PROD: 147,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,096

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	5277	-0-	-4612	-0-	409	1	3880	3	Y	898	797	0	64	1	76
							988	9									
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	241	1	8534	3	Y	761	557	0	151	1	129
							837	9									
03	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	354	1	13394	3	Y	730	136	0	571	1	152
							803	9									
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	418	156	0	246	1	162
													6	8			
05	10633	X	3607	-0-	-7026	-0-	94	1	3043	3	Y	420	327	0	151	1	104
							8	4	462	9							
06	11460	X	4660	-0-	-6800	-0-	115	1	4210	3	Y	304	261	0	87	1	56
							1	4	334	9			4	3			
07	14539	X	10232	-0-	-4307	-0-	257	1	9111	3	Y	711	507	0	161	1	98
							82	4	782	9			1	8			
08	14539	X	7419	-0-	-7120	-0-	201	1	6738	3	Y	404	189	0	253	1	57
							36	4	444	9			3	8			
09	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	116	1	3312	3	Y	326	313	0	3	1	65
							12	4	359	9			2	8			
10	10230	X	3230	-0-	-7000	-0-	155	1	2979	3	Y	86	52	0	88	1	10
							1	4	95	9			1	8			
11	9900	X	1993	-0-	-7907	-0-	132	1	1861	3	Y	-0-	1	0	9	1	-0-
12	10230	X	3399	-0-	-6831	-0-	240	1	3152	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 67,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,064

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	4681	-0-	-8277		-0-		420	1	3987	3	Y	249	244	0	18	1	21
									274	9									
02	6097	X	6097	-0-	-0-		-0-		165	1	5843	3	Y	81	72	0	16	1	14
									89	9									
03	0	W	13792	-0-	13792		13792		346	1	13104	3	Y	311	17	0	243	1	65
									342	9									
04	0	W	2047	-0-	2047		15839		263	1	1486	3	Y	271	67	0	160	1	105
									298	9					4	8			
05	22641	X	6802	-0-	-15839		-0-		195	1	6291	3	Y	272	212	0	98	1	67
									17	4	299	9							
06	12540	X	6243	-0-	-6297		-0-		156	1	5700	3	Y	350	248	0	100	1	65
									2	4	385	9			4	3			
07	13795	X	3799	-0-	-9996		-0-		96	1	3402	3	Y	246	221	0	56	1	34
									30	4	271	9							
08	13795	X	2620	-0-	-11175		-0-		70	1	2335	3	Y	184	76	0	116	1	26
									13	4	202	9							
09	6570	X	6306	-0-	-264		-0-		206	1	5847	3	Y	212	193	0	2	1	43
									20	4	233	9							
10	6789	X	5880	-0-	-909		-0-		259	1	4974	3	Y	586	34	0	522	1	68
									2	4	645	9			5	8			
11	6502	X	6502	-0-	-0-		-0-		383	1	5407	3	Y	647	7	0	609	1	91
									712	9					8	8			
12	6510	X	3215	-0-	-3295		-0-		203	1	2657	3	Y	323	194	0	122	1	98
									355	9									

TOTAL GAS PROD: 67,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,732

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7235	-0-	7235		22353		43	1	5753	3	Y	1308	1291	1			19
									1439	9									
02	0	W	11003	-0-	11003		33356		43	1	7813	3	Y	2861	2825	1			55
									3147	9									
03	0	W	9387	-0-	9387		42743		51	1	6571	3	Y	2514	2516	1			53
									2765	9									
04	58399	X	15656	-0-	-42743		-0-		71	1	12465	3	Y	2836	2854	1			35
									3120	9									
05	14660	X	14660	-0-	-0-		-0-		63	1	11906	3	Y	2413	2396	1			52
									37	4	2654	9							
06	10455	X	10455	-0-	-0-		-0-		26	1	8213	3	Y	2010	2001	1			61
									5	4	2211	9							
07	16182	X	4532	-0-	-11650		-0-		10	1	4390	3	Y	117	175	1			3
									3	4	129	9							
08	16182	X	5253	-0-	-10929		-0-		53	1	5137	3	Y	45	47	1			1
									13	4	50	9							
09	15660	X	6193	-0-	-9467		-0-		17	1	5836	3	Y	308	303	1			6
									1	4	339	9							
10	14663	X	6666	-0-	-7997		-0-		20	1	6082	3	Y	513	510	1			9
									564	9									
11	10470	X	7362	-0-	-3108		-0-		25	1	6706	3	Y	574	576	1			7
									631	9									
*12	6684	X	6684	-0-	-0-		-0-		49	1	5875	3	Y	689	656	1	2	8	38
									2	4	758	9							

TOTAL GAS PROD: 105,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7516	-0-	7516	11665	55	1	5225	3	Y	2033	2003	1			30
							2236	9									
02	0	W	10324	-0-	10324	21989	67	1	7165	3	Y	2811	2787	1			54
							3092	9									
03	0	W	8430	-0-	8430	30419	77	1	5612	3	Y	2492	2493	1			53
							2741	9									
04	39893	X	9474	-0-	-30419	-0-	86	1	7053	3	Y	2123	2150	1			26
							2335	9									
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	1792	1779	1			39
							25	4	1971	9							
06	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	9	1	2810	3	Y	486	510	1			15
							2	4	535	9							
07	11439	X	5192	-0-	-6247	-0-	11	1	5067	3	Y	100	113	1			2
							4	4	110	9							
08	10168	X	6520	-0-	-3648	-0-	67	1	6436	3	Y	-0-	2	1			-0-
							17	4									
09	9840	X	6609	-0-	-3231	-0-	18	1	6131	3	Y	417	409	1			8
							1	4	459	9							
10	10168	X	6513	-0-	-3655	-0-	21	1	6098	3	Y	358	360	1			6
							394	9									
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	25	1	6626	3	Y	458	459	1			5
							504	9									
*12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	54	1	6567	3	Y	442	406	1	18	8	23
							2	4	486	9							

TOTAL GAS PROD: 88,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,512

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	11126	-0-	-4033	-0-	170	1	7774	3	Y	2893	2854	0			172
							3182	9									
02	13692	X	6533	-0-	-7159	-0-	72	1	4748	3	Y	1557	1551	0	35	1	143
							1713	9									
03	15159	X	4381	-0-	-10778	-0-	70	1	3155	3	Y	1051	1107	0			87
							1156	9									
04	14670	X	9373	-0-	-5297	-0-	107	1	7542	3	Y	1567	1573	0			81
							1724	9									
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	153	1	10477	3	Y	2029	1955	0			155
							2232	9									
06	10770	X	9655	-0-	-1115	-0-	128	1	7752	3	Y	1614	1669	0			100
							1775	9									
07	9672	X	7146	-0-	-2526	-0-	167	1	5803	3	Y	1068	1050	0			118
							1	4	1175	9							
08	12865	X	6478	-0-	-6387	-0-	119	1	4759	3	Y	1454	1445	0			127
							1	4	1599	9							
09	12450	X	5021	-0-	-7429	-0-	92	1	3211	3	Y	1562	1547	0			142
							1718	9									
10	12865	X	3016	-0-	-9849	-0-	53	1	1775	3	Y	1080	1090	0	36	1	94
							1188	9					2	8			
11	9660	X	8298	-0-	-1362	-0-	175	1	6374	3	Y	1590	1566	0			118
							1749	9									
12	7161	X	4505	-0-	-2656	-0-	123	1	3041	3	Y	1217	1198	0			137
							2	4	1339	9							

TOTAL GAS PROD: 88,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6284	-0-	-3295	-0-	552	1	5250	3	Y	438	396	0	31	1	37
							482	9									
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	205	1	7231	3	Y	395	287	0	78	1	67
							435	9									
03	0	W	16240	-0-	16240	16240	408	1	15385	3	Y	406	71	0	318	1	84
							447	9									
04	0	W	3833	-0-	3833	20073	248	1	3215	3	Y	336	88	0	197	1	130
							370	9					5	8			
05	28286	X	8213	-0-	-20073	-0-	233	1	7556	3	Y	366	273	0	132	1	91
							21	4	403	9							
06	9270	X	8455	-0-	-815	-0-	212	1	7755	3	Y	442	320	0	126	1	82
							2	4	486	9			5	3			
07	16244	X	9702	-0-	-6542	-0-	254	1	8998	3	Y	335	295	0	76	1	46
							81	4	369	9							
08	16244	X	7679	-0-	-8565	-0-	213	1	7135	3	Y	266	107	0	167	1	38
							38	4	293	9							
09	8460	X	7398	-0-	-1062	-0-	242	1	6858	3	Y	249	234	0	3	1	50
							24	4	274	9							
10	9703	X	6236	-0-	-3467	-0-	290	1	5584	3	Y	326	40	0	298	1	38
							3	4	359	9							
11	9390	X	3585	-0-	-5805	-0-	204	1	2880	3	Y	455	4	0	424	1	65
							501	9									
12	9703	X	3157	-0-	-6546	-0-	197	1	2577	3	Y	348	175	0	132	1	106
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 88,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,362

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	36893	-0-	-5515	-0-	49	1	34035	3	Y	2554	2519	1			73
							2809	9									
02	38304	X	28658	-0-	-9646	-0-	53	1	26233	3	Y	2156	2182	1			47
							2372	9									
03	42005	X	31845	-0-	-10160	-0-	160	1	29335	3	Y	2136	2137	1			46
							2350	9									
04	38760	X	29723	-0-	-9037	-0-	92	1	27598	3	Y	1848	1849	0			45
							2033	9									
05	37727	X	26146	-0-	-11581	-0-	45	1	24015	3	Y	1894	1890	0			49
							3	4	2083	9							
06	35700	X	23107	-0-	-12593	-0-	65	1	21279	3	Y	1596	1590	0			55
							7	4	1756	9							
07	31310	X	21737	-0-	-9573	-0-	38	1	19891	3	Y	1640	1644	0			51
							4	4	1804	9							
08	31310	X	23256	-0-	-8054	-0-	39	1	21821	3	Y	1256	1252	0	21	8	34
							14	4	1382	9							
09	29730	X	22648	-0-	-7082	-0-	26	1	21002	3	Y	1470	1480	0			24
							3	4	1617	9							
10	26133	X	19955	-0-	-6178	-0-	26	1	17901	3	Y	1752	1726	0	3	8	47
							101	4	1927	9							
11	23100	X	22210	-0-	-890	-0-	26	1	20124	3	Y	1791	1784	0			54
							90	4	1970	9							
*12	29490	X	29490	-0-	-0-	-0-	65	1	28307	3	Y	1003	1029	0			28
							15	4	1103	9							

TOTAL GAS PROD: 315,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,096

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47616	X	35365	-0-	-12251	-0-	47	1	32400	3	Y	2653	2617	1			76
							2918	9									
02	43008	X	30123	-0-	-12885	-0-	56	1	27659	3	Y	2189	2217	1			48
							2408	9									
03	44299	X	30220	-0-	-14079	-0-	151	1	27723	3	Y	2133	2135	1			46
							2346	9									
04	41400	X	5403	-0-	-35997	-0-	17	1	4997	3	Y	354	391	0			9
							389	9									
05	37665	X	19191	-0-	-18474	-0-	32	1	17237	3	Y	1745	1709	0			45
							2	4	1920	9							
06	34230	X	13659	-0-	-20571	-0-	38	1	12439	3	Y	1071	1079	0			37
							4	4	1178	9							
07	27156	X	7258	-0-	-19898	-0-	12	1	6278	3	Y	879	888	0			28
							1	4	967	9							
08	27156	X	12446	-0-	-14710	-0-	20	1	11027	3	Y	1265	1258	0			35
							7	4	1392	9							
09	18570	X	13145	-0-	-5425	-0-	16	1	12663	3	Y	422	450	0			7
							2	4	464	9							
10	19189	X	13360	-0-	-5829	-0-	18	1	12603	3	Y	607	598	0			16
							71	4	668	9							
11	13650	X	11990	-0-	-1660	-0-	15	1	11247	3	Y	616	614	0			18
							50	4	678	9							
12	13578	X	13513	-0-	-65	-0-	29	1	12898	3	Y	526	529	0			15
							7	4	579	9							

TOTAL GAS PROD: 205,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,460

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	19410	-0-	-12086	-0-	25	1	17281	3	Y	1913	1892	0			54
							2104	9									
02	28448	X	15715	-0-	-12733	-0-	29	1	14465	3	Y	1110	1140	0			24
							1221	9									
03	21390	X	16539	-0-	-4851	-0-	83	1	15170	3	Y	1169	1168	0			25
							1286	9									
04	18780	X	14844	-0-	-3936	-0-	46	1	13786	3	Y	920	923	0			22
							1012	9									
05	19406	X	14603	-0-	-4803	-0-	25	1	13566	3	Y	918	916	0			24
							2	4	1010	9							
06	18780	X	1593	-0-	-17187	-0-	5	1	1481	3	Y	97	118	0			3
							107	9									
07	14539	X	6298	-0-	-8241	-0-	10	1	5510	3	Y	706	687	0			22
							1	4	777	9							
08	14539	X	9985	-0-	-4554	-0-	16	1	9142	3	Y	746	747	0			21
							6	4	821	9							
09	14070	X	14052	-0-	-18	-0-	16	1	12769	3	Y	1150	1152	0			19
							2	4	1265	9							
10	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	19	1	13221	3	Y	3429	3356	0			92
							74	4	3772	9							
11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	19	1	14998	3	Y	733	803	0			22
							67	4	806	9							
12	14508	X	13760	-0-	-748	-0-	30	1	13170	3	Y	503	511	0			14
							7	4	553	9							

TOTAL GAS PROD: 159,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	8179	-0-	-3849	-0-	222	1	5162	3	Y	2541	2518	1			68
							2795	9									
02	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	107	1	5707	3	Y	2876	2845	1			99
							3164	9									
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	93	1	3957	3	Y	3243	3247	1			95
							3567	9									
04	7920	X	6779	-0-	-1141	-0-	123	1	5206	3	Y	1318	1387	1			26
							1450	9									
05	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	118	1	7248	3	Y	3270	3241	1			55
							1	4	3597	9							
06	9630	X	9385	-0-	-245	-0-	118	1	6052	3	Y	2923	2850	1			128
							3215	9									
07	9951	X	5124	-0-	-4827	-0-	44	1	2589	3	Y	2261	2319	1			70
							4	4	2487	9							
08	10974	X	3502	-0-	-7472	-0-	43	1	1799	3	Y	1509	1517	1			62
							1660	9									
09	10620	X	3366	-0-	-7254	-0-	55	1	1645	3	Y	1514	1491	1	3	8	82
							1	4	1665	9							
10	10974	X	3974	-0-	-7000	-0-	48	1	1841	3	Y	1893	1937	1			38
							3	4	2082	9							
11	9390	X	4180	-0-	-5210	-0-	57	1	1715	3	Y	2183	2134	1			87
							7	4	2401	9							
12	5115	X	3924	-0-	-1191	-0-	213	1	1923	3	Y	1623	1683	1			27
							3	4	1785	9							

TOTAL GAS PROD: 75,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,154

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41669	X	41669	-0-	-0-	-0-	57	1	39675	3	Y	1761	1736	0			50
							1937	9									
02	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	69	1	33763	3	Y	1515	1527	0	5	8	33
							1667	9									
03	38843	X	37602	-0-	-1241	-0-	194	1	35677	3	Y	1574	1558	0	16	8	33
							1731	9									
04	37590	X	33654	-0-	-3936	-0-	109	1	32402	3	Y	1039	1047	0			25
							1143	9									
05	38843	X	24170	-0-	-14673	-0-	43	1	23147	3	Y	888	890	0			23
							3	4	977	9							
06	37590	X	4670	-0-	-32920	-0-	13	1	4310	3	Y	314	326	0			11
							2	4	345	9							
07	36642	X	12701	-0-	-23941	-0-	21	1	11267	3	Y	1283	1160	0	97	8	37
							2	4	1411	9							
08	36642	X	11898	-0-	-24744	-0-	19	1	10868	3	Y	913	874	0	52	8	24
							7	4	1004	9							
09	33660	X	10625	-0-	-23035	-0-	13	1	10159	3	Y	411	421	0	7	8	7
							1	4	452	9							
10	24180	X	11751	-0-	-12429	-0-	16	1	11095	3	Y	525	518	0			14
							62	4	578	9							
11	12300	X	11314	-0-	-986	-0-	14	1	10659	3	Y	539	537	0			16
							48	4	593	9							
12	12710	X	10161	-0-	-2549	-0-	22	1	9593	3	Y	492	477	0	18	8	13
							5	4	541	9							

TOTAL GAS PROD: 245,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	15990	-0-		-3633		-0-		118	1	12643	3	Y	2935	2944	0			53
										3229	9									
02	17724	X	7078	-0-		-10646		-0-		57	1	5523	3	Y	1362	1376	0			39
										1498	9									
03	16864	X	11324	-0-		-5540		-0-		131	1	9157	3	Y	1851	1822	0	4	8	64
										2036	9									
04	16320	X	10230	-0-		-6090		-0-		130	1	7947	3	Y	1957	1967	0			54
										2153	9									
05	16771	X	11923	-0-		-4848		-0-		79	1	9695	3	Y	1948	1944	0			58
										6	4	2143	9							
06	15480	X	12442	-0-		-3038		-0-		58	1	10400	3	Y	1802	1798	0			62
										2	4	1982	9							
07	14109	X	14109	-0-		-0-		-0-		71	1	11935	3	Y	1906	1910	0			58
										6	4	2097	9							
08	13916	X	13916	-0-		-0-		-0-		59	1	11592	3	Y	2059	2057	0			60
										2265	9									
09	14661	X	14661	-0-		-0-		-0-		63	1	12287	3	Y	2100	2106	0			54
										1	4	2310	9							
10	14105	X	13372	-0-		-733		-0-		63	1	10962	3	Y	2134	2124	0			64
										2347	9									
11	16401	X	16401	-0-		-0-		-0-		80	1	13625	3	Y	2450	2445	0			69
										1	4	2695	9							
12	15159	X	14817	-0-		-342		-0-		71	1	12253	3	Y	2262	2280	0			51
										5	4	2488	9							

TOTAL GAS PROD: 156,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,766

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	23948	-0-		-511		-0-		186	1	19892	3	Y	3518	3530	0			63
										3870	9									
02	22092	X	10901	-0-		-11191		-0-		93	1	9001	3	Y	1643	1659	0			47
										1807	9									
03	24459	X	6354	-0-		-18105		-0-		74	1	5155	3	Y	1023	1033	0	2	8	35
										1125	9									
04	23670	X	9872	-0-		-13798		-0-		124	1	7572	3	Y	1978	1958	0			55
										2176	9									
05	24459	X	6698	-0-		-17761		-0-		41	1	5095	3	Y	1417	1430	0			42
										3	4	1559	9							
06	23190	X	8629	-0-		-14561		-0-		41	1	7227	3	Y	1236	1236	0			42
										1	4	1360	9							
07	12059	X	8610	-0-		-3449		-0-		42	1	7209	3	Y	1232	1236	0			38
										4	4	1355	9							
08	10199	X	8028	-0-		-2171		-0-		34	1	6569	3	Y	1295	1295	0			38
										1425	9									
09	9870	X	7929	-0-		-1941		-0-		34	1	6496	3	Y	1271	1276	0			33
										1	4	1398	9							
10	8928	X	5952	-0-		-2976		-0-		27	1	4877	3	Y	953	957	0			29
										1048	9									
11	10615	X	10615	-0-		-0-		-0-		52	1	8792	3	Y	1609	1593	0			45
										1	4	1770	9							
*12	14626	X	14626	-0-		-0-		-0-		72	1	12399	3	Y	1954	1955	0			44
										6	4	2149	9							

TOTAL GAS PROD: 122,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	23903	-0-		-990	-0-	177	1	18879	3	Y	4406	4417	0			79
								4847	9									
02	22484	X	9994	-0-		-12490	-0-	79	1	7596	3	Y	2108	2127	0			60
								2319	9									
03	24893	X	10517	-0-		-14376	-0-	134	1	9310	3	Y	975	1001	0			34
								1073	9									
04	24090	X	4265	-0-		-19825	-0-	61	1	3735	3	Y	426	448	0			12
								469	9									
05	24893	X	6525	-0-		-18368	-0-	42	1	5126	3	Y	1231	1206	0			37
								3	4	1354	9							
06	23130	X	8091	-0-		-15039	-0-	36	1	6523	3	Y	1392	1381	0			48
								1	4	1531	9							
07	11067	X	8630	-0-		-2437	-0-	41	1	6948	3	Y	1489	1492	0			45
								3	4	1638	9							
08	10509	X	8473	-0-		-2036	-0-	34	1	6750	3	Y	1535	1535	0			45
								1689	9									
09	8865	X	8865	-0-		-0-	-0-	36	1	7112	3	Y	1560	1565	0			40
								1	4	1716	9							
10	8618	X	8029	-0-		-589	-0-	36	1	6248	3	Y	1586	1577	0	1	8	48
								1745	9									
11	8340	X	7069	-0-		-1271	-0-	33	1	5504	3	Y	1393	1402	0			39
								1532	9									
12	9176	X	6866	-0-		-2310	-0-	31	1	5363	3	Y	1336	1345	0			30
								2	4	1470	9							

TOTAL GAS PROD: 111,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,437

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	13889	-0-		-2727	-0-	98	1	10647	3	Y	2858	2887	0			49
								3144	9									
02	15008	X	9618	-0-		-5390	-0-	83	1	6892	3	Y	2403	2363	0			89
								2643	9									
03	16616	X	10885	-0-		-5731	-0-	202	1	7991	3	Y	2447	2461	0			75
								2692	9									
04	16080	X	9479	-0-		-6601	-0-	153	1	6567	3	Y	2508	2526	0			57
								2759	9									
05	13888	X	6458	-0-		-7430	-0-	105	1	4377	3	Y	1794	1800	0			51
								3	4	1973	9							
06	13440	X	7905	-0-		-5535	-0-	108	1	5472	3	Y	2113	2113	0			51
								1	4	2324	9							
07	9548	X	9251	-0-		-297	-0-	117	1	6477	3	Y	2406	2400	0			57
								10	4	2647	9							
08	11112	X	11112	-0-		-0-	-0-	183	1	8408	3	Y	2288	2301	0			44
								4	4	2517	9							
09	13824	X	13824	-0-		-0-	-0-	316	1	11276	3	Y	1970	1948	0			66
								65	4	2167	9							
10	13699	X	13699	-0-		-0-	-0-	289	1	10735	3	Y	2431	2439	0			58
								1	4	2674	9							
11	13230	X	13230	-0-		-0-	-0-	248	1	10826	3	Y	1959	1958	0			59
								1	4	2155	9							
*12	13545	X	13545	-0-		-0-	-0-	255	1	11201	3	Y	1898	1904	0			53
								1	4	2088	9							

TOTAL GAS PROD: 132,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,075

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	16821	-0-	-4569	-0-	116	1	12521	3	Y	3804	3839	0			66
							4184	9									
02	19320	X	12671	-0-	-6649	-0-	112	1	9360	3	Y	2908	2867	0			107
							3199	9									
03	21390	X	13934	-0-	-7456	-0-	263	1	10387	3	Y	2985	3001	0			91
							3284	9									
04	20700	X	13915	-0-	-6785	-0-	240	1	10312	3	Y	3057	3079	0			69
							3363	9									
05	16833	X	12155	-0-	-4678	-0-	205	1	8580	3	Y	3059	3041	0			87
							5	4	3365	9							
06	16290	X	11054	-0-	-5236	-0-	154	1	7840	3	Y	2780	2800	0			67
							2	4	3058	9							
07	12152	X	10237	-0-	-1915	-0-	129	1	7160	3	Y	2670	2674	0			63
							11	4	2937	9							
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	231	1	10640	3	Y	2493	2508	0			48
							5	4	2742	9							
09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	306	1	10908	3	Y	2469	2434	0			83
							63	4	2716	9							
10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	268	1	9966	3	Y	2301	2329	0			55
							1	4	2531	9							
11	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	234	1	10223	3	Y	2044	2038	0			61
							2248	9									
*12	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	235	1	10330	3	Y	1946	1953	0			54
							1	4	2141	9							

TOTAL GAS PROD: 156,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,516

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	15164	-0-	-7156	-0-	107	1	11542	3	Y	3195	3219	0			55
							3515	9									
02	20160	X	9414	-0-	-10746	-0-	84	1	7054	3	Y	2069	2048	0			76
							2276	9									
03	17205	X	12517	-0-	-4688	-0-	244	1	9625	3	Y	2407	2409	0			74
							2648	9									
04	16650	X	9620	-0-	-7030	-0-	165	1	7066	3	Y	2172	2197	0			49
							2389	9									
05	15159	X	6120	-0-	-9039	-0-	101	1	4248	3	Y	1608	1611	0			46
							2	4	1769	9							
06	14670	X	7157	-0-	-7513	-0-	102	1	5209	3	Y	1677	1683	0			40
							1	4	1845	9							
07	11346	X	7864	-0-	-3482	-0-	103	1	5708	3	Y	1858	1854	0			44
							9	4	2044	9							
08	11346	X	10457	-0-	-889	-0-	185	1	8497	3	Y	1610	1623	0			31
							4	4	1771	9							
09	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	346	1	12373	3	Y	1843	1812	0			62
							72	4	2027	9							
10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	255	1	9524	3	Y	1720	1741	0			41
							1	4	1892	9							
11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	247	1	10786	3	Y	1839	1825	0			55
							1	4	2023	9							
*12	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	241	1	10586	3	Y	2590	2573	0			72
							1	4	2849	9							

TOTAL GAS PROD: 131,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	12701	-0-		-7511		-0-	89	1	9671	3	Y	2674	2729	0			46
									2941	9									
02	18256	X	8075	-0-		-10181		-0-	66	1	5527	3	Y	2256	2219	0			83
									2482	9									
03	14849	X	10174	-0-		-4675		-0-	189	1	7444	3	Y	2310	2322	0			71
									2541	9									
04	14370	X	9059	-0-		-5311		-0-	144	1	6163	3	Y	2502	2516	0			57
									2752	9									
05	14849	X	8308	-0-		-6541		-0-	132	1	5525	3	Y	2407	2395	0			69
									3	4	2648	9							
06	12300	X	7393	-0-		-4907		-0-	96	1	4872	3	Y	2204	2220	0			53
									1	4	2424	9							
07	9982	X	6956	-0-		-3026		-0-	85	1	4716	3	Y	1953	1960	0			46
									7	4	2148	9							
08	9982	X	9291	-0-		-691		-0-	156	1	7161	3	Y	1792	1804	0			34
									3	4	1971	9							
09	10837	X	10837	-0-		-0-		-0-	241	1	8607	3	Y	1763	1738	0			59
									50	4	1939	9							
10	9110	X	9110	-0-		-0-		-0-	192	1	7164	3	Y	1594	1615	0			38
									1	4	1753	9							
11	9743	X	9743	-0-		-0-		-0-	176	1	7652	3	Y	1741	1727	0			52
									1915	9									
12	9982	X	8648	-0-		-1334		-0-	150	1	6598	3	Y	1727	1731	0			48
									1900	9									

TOTAL GAS PROD: 110,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,923

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	10479	-0-		-5951		-0-	95	1	8469	3	Y	1741	1733	0			30
									1915	9									
02	12376	X	11649	-0-		-727		-0-	136	1	9411	3	Y	1911	1871	0			70
									2102	9									
03	12090	X	11742	-0-		-348		-0-	319	1	9336	3	Y	1897	1909	0			58
									2087	9									
04	11700	X	11642	-0-		-58		-0-	318	1	9407	3	Y	1743	1762	0			39
									1917	9									
05	12896	X	12433	-0-		-463		-0-	246	1	10231	3	Y	1773	1761	0			51
									6	4	1950	9							
06	12480	X	10932	-0-		-1548		-0-	174	1	8873	3	Y	1711	1720	0	1	8	41
									3	4	1882	9							
07	12896	X	12227	-0-		-669		-0-	188	1	10431	3	Y	1447	1454	0			34
									16	4	1592	9							
08	12431	X	9316	-0-		-3115		-0-	163	1	7489	3	Y	1510	1515	0			29
									3	4	1661	9							
09	12030	X	8840	-0-		-3190		-0-	192	1	6857	3	Y	1592	1568	0			53
									40	4	1751	9							
10	12431	X	7756	-0-		-4675		-0-	175	1	6489	3	Y	993	1022	0			24
									1092	9									
11	11820	X	7933	-0-		-3887		-0-	160	1	6979	3	Y	722	724	0			22
									794	9									
12	12214	X	8516	-0-		-3698		-0-	169	1	7420	3	Y	842	840	0			24
									1	4	926	9							

TOTAL GAS PROD: 123,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,882

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9839	-0-	9839	77800	81	1	8111	3	Y	1497	1540	0	26
							1647	9							
02	0	W	11332	-0-	11332	89132	124	1	8414	3	Y	2540	2472	0	94
							2794	9							
03	0	W	14308	-0-	14308	103440	284	1	9423	3	Y	4183	4149	0	128
							4601	9							
04	115442	X	12002	-0-	-103440	-0-	285	1	7632	3	Y	3714	3758	0	84
							4085	9							
05	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	416	1	17335	3	Y	3626	3607	0	103
							10	4	3989	9					
06	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	286	1	14567	3	Y	3061	3091	0	73
							3	4	3367	9					
07	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	234	1	13000	3	Y	2700	2709	0	64
							20	4	2970	9					
08	18197	X	15352	-0-	-2845	-0-	262	1	12032	3	Y	2775	2786	0	53
							5	4	3053	9					
09	17610	X	16733	-0-	-877	-0-	385	1	13770	3	Y	2271	2248	0	76
							80	4	2498	9					
10	18197	X	15689	-0-	-2508	-0-	338	1	12592	3	Y	2507	2523	0	60
							1	4	2758	9					
11	17610	X	15522	-0-	-2088	-0-	293	1	12794	3	Y	2214	2208	0	66
							2435	9							
12	17298	X	14477	-0-	-2821	-0-	270	1	11853	3	Y	2139	2145	0	60
							1	4	2353	9					

TOTAL GAS PROD: 181,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,227

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3108	-0-	3108	28128	42	1	2968	3	Y	89	92	0	2
							98	9							
02	0	W	9681	-0-	9681	37809	139	1	8643	3	Y	817	789	0	30
							899	9							
03	0	W	7949	-0-	7949	45758	316	1	5924	3	Y	1554	1536	0	48
							1709	9							
04	51169	X	5411	-0-	-45758	-0-	155	1	3720	3	Y	1396	1412	0	32
							1536	9							
05	10726	X	8189	-0-	-2537	-0-	153	1	6400	3	Y	1484	1474	0	42
							4	4	1632	9					
06	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	186	1	9478	3	Y	1350	1360	0	32
							2	4	1485	9					
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	195	1	10837	3	Y	1239	1242	0	29
							16	4	1363	9					
08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	208	1	9529	3	Y	1208	1214	0	23
							4	4	1329	9					
09	11160	X	10282	-0-	-878	-0-	248	1	8825	3	Y	1053	1041	0	35
							51	4	1158	9					
10	12400	X	11319	-0-	-1081	-0-	267	1	9948	3	Y	1003	1014	0	24
							1	4	1103	9					
11	12000	X	6713	-0-	-5287	-0-	130	1	5674	3	Y	826	825	0	25
							909	9							
12	12400	X	6051	-0-	-6349	-0-	117	1	5105	3	Y	754	758	0	21
							829	9							

TOTAL GAS PROD: 103,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,773

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4248	-0-	-619	-0-		52	1	3101	3	Y	995	1009	0			17
								1095	9									
02	4396	X	2573	-0-	-1823	-0-		55	1	1294	3	Y	1113	1089	0			41
								1224	9									
03	4867	X	4358	-0-	-509	-0-		152	1	2973	3	Y	1121	1128	0			34
								1233	9									
04	4710	X	3143	-0-	-1567	-0-		141	1	1676	3	Y	1205	1212	0			27
								1326	9									
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-		104	1	4356	3	Y	1255	1246	0			36
								3	4	1381	9							
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-		140	1	7163	3	Y	1036	1047	0			25
								2	4	1140	9							
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-		144	1	8002	3	Y	985	987	0			23
								12	4	1084	9							
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-		158	1	7247	3	Y	935	940	0			18
								3	4	1029	9							
09	8460	X	7018	-0-	-1442	-0-		167	1	5980	3	Y	760	753	0			25
								35	4	836	9							
10	9238	X	6528	-0-	-2710	-0-		146	1	5440	3	Y	856	861	0			20
								942	9									
11	8940	X	6234	-0-	-2706	-0-		115	1	5022	3	Y	997	987	0			30
								1097	9									
12	9238	X	5612	-0-	-3626	-0-		96	1	4228	3	Y	1171	1168	0			33
								1288	9									

TOTAL GAS PROD: 71,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,429

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	752	-0-	-19553	-0-		4	1	485	3	Y	239	301	0			4
								263	9									
02	18340	X	2170	-0-	-16170	-0-		36	1	1361	3	Y	703	681	0			26
								773	9									
03	20305	X	7493	-0-	-12812	-0-		225	1	5491	3	Y	1615	1592	0			49
								1777	9									
04	13260	X	9365	-0-	-3895	-0-		254	1	6534	3	Y	2343	2339	0			53
								2577	9									
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-		227	1	9505	3	Y	2768	2742	0			79
								6	4	3045	9							
06	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-		189	1	9625	3	Y	2530	2548	0			61
								2	4	2783	9							
07	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-		195	1	10823	3	Y	2379	2384	0			56
								16	4	2617	9							
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-		234	1	10729	3	Y	2365	2376	0			45
								5	4	2602	9							
09	12510	X	10898	-0-	-1612	-0-		231	1	8241	3	Y	2162	2134	0			73
								48	4	2378	9							
10	12927	X	10280	-0-	-2647	-0-		214	1	7949	3	Y	1924	1951	0			46
								1	4	2116	9							
11	12510	X	8527	-0-	-3983	-0-		143	1	6249	3	Y	1941	1929	0			58
								2135	9									
12	12927	X	10033	-0-	-2894	-0-		178	1	7824	3	Y	1845	1851	0			52
								1	4	2030	9							

TOTAL GAS PROD: 112,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	4021	-0-	-8689	-0-	23	1	2448	3	Y	1409	1452	0			24
							1550	9									
02	11480	X	2905	-0-	-8575	-0-	29	1	1602	3	Y	1158	1139	0			43
							1274	9									
03	12710	X	2959	-0-	-9751	-0-	138	1	2374	3	Y	406	437	0			12
							447	9									
04	12300	X	3805	-0-	-8495	-0-	174	1	3099	3	Y	484	485	0			11
							532	9									
05	9548	X	7660	-0-	-1888	-0-	166	1	6928	3	Y	511	507	0			15
							4	4	562	9							
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	148	1	7532	3	Y	1721	1695	0			41
							2	4	1893	9							
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	142	1	7907	3	Y	2061	2053	0			49
							12	4	2267	9							
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	176	1	8055	3	Y	2153	2161	0			41
							4	4	2368	9							
09	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	238	1	8484	3	Y	2246	2212	0			75
							49	4	2471	9							
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	206	1	7638	3	Y	2262	2283	0			54
							1	4	2488	9							
11	10260	X	8468	-0-	-1792	-0-	140	1	6115	3	Y	2012	2006	0			60
							2213	9									
12	11625	X	9105	-0-	-2520	-0-	156	1	6857	3	Y	1901	1908	0			53
							1	4	2091	9							

TOTAL GAS PROD: 91,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,324

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	4220	-0-	-13915	-0-	29	1	3096	3	Y	995	1069	0			17
							1095	9									
02	16380	X	5134	-0-	-11246	-0-	61	1	4321	3	Y	684	676	0			25
							752	9									
03	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	480	490	0			15
04	17550	X	1159	-0-	-16391	-0-	108	1	461	3	Y	536	539	0			12
							590	9									
05	13888	X	7890	-0-	-5998	-0-	170	1	7092	3	Y	567	563	0			16
							4	4	624	9							
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	209	1	10641	3	Y	2302	2263	0			55
							2	4	2532	9							
07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	169	1	9368	3	Y	2525	2520	0			60
							14	4	2778	9							
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	174	1	7961	3	Y	2529	2541	0			48
							3	4	2782	9							
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	198	1	7073	3	Y	2540	2502	0	1	8	85
							41	4	2794	9							
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	192	1	7171	3	Y	2518	2543	0			60
							1	4	2770	9							
11	8190	X	8187	-0-	-3	-0-	128	1	5602	3	Y	2234	2227	0			67
							2457	9									
*12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	146	1	6434	3	Y	2072	2081	0			58
							2279	9									

TOTAL GAS PROD: 92,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,982

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	22897	-0-		-18767		-0-		138	1	21172	3	Y	1443	1450	1			23
										1587	9									
02	37212	X	20566	-0-		-16646		-0-		107	1	18978	3	Y	1346	1321	1			48
										1481	9									
03	32271	X	19271	-0-		-13000		-0-		57	1	17838	3	Y	1251	1276	1			23
										1376	9									
04	28230	X	14330	-0-		-13900		-0-		79	1	13000	3	Y	1137	1137	1			23
										1251	9									
05	24769	X	14596	-0-		-10173		-0-		426	1	12845	3	Y	1204	1179	1	2	8	46
										1	4	1324	9							
06	22170	X	13463	-0-		-8707		-0-		440	1	12175	3	Y	770	790	1			26
										1	4	847	9							
07	21080	X	13555	-0-		-7525		-0-		433	1	12326	3	Y	723	728	1			21
										1	4	795	9							
08	19282	X	15142	-0-		-4140		-0-		529	1	13614	3	Y	907	891	1			37
										1	4	998	9							
09	14435	X	14435	-0-		-0-		-0-		508	1	12987	3	Y	854	861	1			30
										1	4	939	9							
10	14601	X	11429	-0-		-3172		-0-		366	1	10065	3	Y	907	901	1			36
										998	9									
11	14640	X	8018	-0-		-6622		-0-		19	1	7293	3	Y	642	652	1			26
										706	9									
12	15128	X	7179	-0-		-7949		-0-		17	1	6537	3	Y	568	573	1			21
										625	9									

TOTAL GAS PROD: 174,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,752

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55893	X	33746	-0-		-22147		-0-		26	1	32599	3	Y	1019	1027	0			22
										1121	9									
02	50484	X	28850	-0-		-21634		-0-		26	1	27722	3	Y	1002	1000	0			24
										1102	9									
03	55893	X	28586	-0-		-27307		-0-		23	1	27345	3	Y	1107	1104	0			27
										1218	9									
04	46410	X	26490	-0-		-19920		-0-		22	1	25405	3	Y	966	975	0			18
										1063	9									
05	38719	X	24293	-0-		-14426		-0-		68	1	23264	3	Y	874	851	0			41
										961	9									
06	32670	X	9145	-0-		-23525		-0-		24	1	8464	3	Y	576	461	0			156
										23	4	634	9							
07	30411	X	18985	-0-		-11426		-0-		8	1	17459	3	Y	1379	1520	0			15
										1	4	1517	9							
08	28582	X	15605	-0-		-12977		-0-		11	1	14975	3	Y	562	569	0			8
										1	4	618	9							
09	26490	X	16456	-0-		-10034		-0-		11	1	16001	3	Y	392	396	0			4
										13	4	431	9							
10	24304	X	14376	-0-		-9928		-0-		13	1	13990	3	Y	338	337	0			5
										1	4	372	9							
11	18360	X	11197	-0-		-7163		-0-		8	1	10847	3	Y	305	302	0			8
										6	4	336	9							
12	18972	X	13586	-0-		-5386		-0-		10	1	12996	3	Y	519	518	0			9
										9	4	571	9							

TOTAL GAS PROD: 241,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,039

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44330	X	29026	-0-	-15304	-0-	22	1	27177	3	Y	1661	1684	0			36
							1827	9									
02	33796	X	25358	-0-	-8438	-0-	22	1	23631	3	Y	1550	1549	0			37
							1705	9									
03	35712	X	26016	-0-	-9696	-0-	20	1	24167	3	Y	1663	1659	0			41
							1829	9									
04	28080	X	22944	-0-	-5136	-0-	19	1	21275	3	Y	1500	1513	0			28
							1650	9									
05	29016	X	17740	-0-	-11276	-0-	47	1	16196	3	Y	1361	1325	0			64
							1497	9									
06	28080	X	311	-0-	-27769	-0-	5	3	306	9	Y	278	267	0			75
07	26877	X	14152	-0-	-12725	-0-	6	1	12695	3	Y	1318	1379	0			14
							1	4	1450	9							
08	26009	X	17620	-0-	-8389	-0-	12	1	16893	3	Y	648	653	0			9
							2	4	713	9							
09	22950	X	17920	-0-	-5030	-0-	12	1	17403	3	Y	446	450	0			5
							14	4	491	9							
10	17732	X	16576	-0-	-1156	-0-	15	1	16094	3	Y	424	423	0			6
							1	4	466	9							
11	17040	X	13665	-0-	-3375	-0-	10	1	13202	3	Y	405	401	0			10
							7	4	446	9							
12	18507	X	15669	-0-	-2838	-0-	11	1	15045	3	Y	548	549	0			9
							10	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 216,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,802

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	35312	-0-	-1237	-0-	27	1	33242	3	Y	1857	1876	0			40
							2043	9									
02	30593	X	30593	-0-	-0-	-0-	26	1	28567	3	Y	1818	1814	0			44
							2000	9									
03	30898	X	30898	-0-	-0-	-0-	24	1	28649	3	Y	2023	2018	0			49
							2225	9									
04	34170	X	27748	-0-	-6422	-0-	23	1	25799	3	Y	1751	1767	0			33
							1926	9									
05	35309	X	20505	-0-	-14804	-0-	55	1	18743	3	Y	1552	1512	0			73
							1707	9									
06	34170	X	299	-0-	-33871	-0-	14	3	285	9	Y	259	262	0			70
07	29884	X	11948	-0-	-17936	-0-	4	1	9638	3	Y	2096	2143	0			23
							2306	9									
08	29884	X	15320	-0-	-14564	-0-	10	1	14234	3	Y	977	986	0			14
							1	4	1075	9							
09	27750	X	14405	-0-	-13345	-0-	10	1	14010	3	Y	339	349	0			4
							12	4	373	9							
10	20491	X	12706	-0-	-7785	-0-	11	1	12268	3	Y	387	385	0			6
							1	4	426	9							
11	14820	X	10639	-0-	-4181	-0-	8	1	10124	3	Y	456	450	0			12
							5	4	502	9							
12	15314	X	12268	-0-	-3046	-0-	9	1	11811	3	Y	400	405	0			7
							8	4	440	9							

TOTAL GAS PROD: 222,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40912	X	40912	-0-	-0-	-0-	30	1	36564	3	Y	3925	3914	0			84
							4318	9									
02	35831	X	35831	-0-	-0-	-0-	31	1	33467	3	Y	2121	2154	0			51
							2333	9									
03	39525	X	36579	-0-	-2946	-0-	29	1	33939	3	Y	2374	2367	0			58
							2611	9									
04	38250	X	33409	-0-	-4841	-0-	27	1	31121	3	Y	2055	2074	0			39
							2261	9									
05	39525	X	11833	-0-	-27692	-0-	31	1	10589	3	Y	1103	1090	0			52
							1213	9									
06	38250	X	332	-0-	-37918	-0-	4	3	328	9	Y	298	269	0			81
07	34193	X	9084	-0-	-25109	-0-	3	1	7086	3	Y	1814	1875	0			20
							1995	9									
08	34193	X	12343	-0-	-21850	-0-	8	1	11936	3	Y	362	377	0			5
							1	4	398	9							
09	33090	X	14414	-0-	-18676	-0-	10	1	14059	3	Y	303	305	0			3
							12	4	333	9							
10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	12	1	13033	3	Y	304	303	0			4
							1	4	334	9							
11	11940	X	10544	-0-	-1396	-0-	8	1	10214	3	Y	288	285	0			7
							5	4	317	9							
12	14880	X	9506	-0-	-5374	-0-	7	1	8989	3	Y	458	457	0			8
							6	4	504	9							

TOTAL GAS PROD: 228,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,405

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	13	1	2844	3	Y	10	94	1			2
							11	9									
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	3	Y	442	373	1	9	3	62
							486	9									
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	330	1	7386	3	Y	727	667	1			122
							800	9									
04	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	487	1	9811	3	Y	604	635	1			91
							664	9									
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	468	1	15367	3	Y	613	645	1			59
							674	9									
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	335	1	9676	3	Y	538	511	1			86
							592	9									
07	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	550	1	14215	3	Y	308	319	1			75
							339	9									
08	16523	X	8837	-0-	-7686	-0-	307	1	8127	3	Y	366	383	1			58
							403	9									
09	15990	X	8237	-0-	-7753	-0-	226	1	7275	3	Y	669	620	1			107
							736	9									
10	16523	X	12941	-0-	-3582	-0-	479	1	11791	3	Y	610	589	1			128
							671	9									
11	14610	X	10555	-0-	-4055	-0-	392	1	9700	3	Y	421	459	1			90
							463	9									
12	15097	X	9841	-0-	-5256	-0-	363	1	9049	3	Y	390	376	1			104
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 116,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	43286	-0-		-9507	-0-	127 3252	1 9	39907	3	Y	2956	2993	0			71
02	47684	X	27472	-0-		-20212	-0-	71 2911	1 9	24490	3	Y	2646	2602	0			115
03	0	W	32972	-0-		32972	32972	82 2947	1 9	29943	3	Y	2679	2650	0	44	8	100
04	0	W	35293	-0-		35293	68265	145 2728	1 9	32420	3	Y	2480	2498	0			82
05	105387	X	37122	-0-		-68265	-0-	108 22	1 4	34429 2563	3 9	Y	2330	2308	0			104
06	41880	X	34574	-0-		-7306	-0-	143 30	1 4	32077 2324	3 9	Y	2113	2138	0			79
07	36456	X	33341	-0-		-3115	-0-	144 25	1 4	31045 2127	3 9	Y	1934	1851	0	1	8	161
08	36983	X	35539	-0-		-1444	-0-	164 8	1 4	33138 2229	3 9	Y	2026	2114	0			73
09	35790	X	33876	-0-		-1914	-0-	164 3	1 4	31509 2200	3 9	Y	2000	1970	0			103
10	36983	X	33199	-0-		-3784	-0-	181 2	1 4	30926 2090	3 9	Y	1900	1906	0			97
11	34560	X	30035	-0-		-4525	-0-	198 10	1 4	28087 1740	3 9	Y	1582	1546	0			133
12	35526	X	26459	-0-		-9067	-0-	380 13	1 4	24088 1978	3 9	Y	1798	1814	0			117

TOTAL GAS PROD: 403,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,444

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8793	-0-		8793	60759	73 540	1 9	8180	3	Y	491	498	1			27
02	0	W	5948	-0-		5948	66707	31 491	1 9	5426	3	Y	446	450	1			23
03	0	W	10836	-0-		10836	77543	40 550	1 9	10246	3	Y	500	492	1			31
04	87934	X	10391	-0-		-77543	-0-	32 491	1 9	9868	3	Y	446	446	1			31
05	10686	X	10686	-0-		-0-	-0-	35 2	1 4	10322 327	3 9	Y	297	300	1			28
06	10500	X	8404	-0-		-2096	-0-	30 6	1 4	8090 278	3 9	Y	253	260	1			21
07	10850	X	6489	-0-		-4361	-0-	23 2	1 4	6160 304	3 9	Y	276	269	1			28
08	10850	X	5205	-0-		-5645	-0-	21 2	1 4	4951 231	3 9	Y	210	221	1			17
09	10380	X	3823	-0-		-6557	-0-	14 1	1 4	3615 193	3 9	Y	175	172	1	3	8	17
10	10695	X	5548	-0-		-5147	-0-	21 196	1 9	5331	3	Y	178	175	1			20
11	8400	X	4629	-0-		-3771	-0-	18 1	1 4	4428 182	3 9	Y	165	166	1			19
12	6479	X	4075	-0-		-2404	-0-	16 1	1 4	3853 205	3 9	Y	186	181	1			24

TOTAL GAS PROD: 84,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	12163	-0-	-16016	-0-	96	1	10853	3	Y	1104	1117	1			61
							1214	9									
02	19964	X	10516	-0-	-9448	-0-	53	1	9199	3	Y	1149	1150	1			60
							1264	9									
03	17081	X	9831	-0-	-7250	-0-	35	1	8711	3	Y	986	985	1			61
							1085	9									
04	14190	X	8732	-0-	-5458	-0-	25	1	7762	3	Y	859	861	1			59
							945	9									
05	13392	X	8699	-0-	-4693	-0-	27	1	7928	3	Y	675	669	1	1	8	64
							1	4	743	9							
06	11760	X	8298	-0-	-3462	-0-	28	1	7694	3	Y	518	538	1			44
							6	4	570	9							
07	9207	X	6694	-0-	-2513	-0-	23	1	6254	3	Y	377	382	1			39
							2	4	415	9							
08	9207	X	5550	-0-	-3657	-0-	21	1	5140	3	Y	352	362	1			29
							2	4	387	9							
09	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	50	1	12504	3	Y	587	554	1	3	8	59
							3	4	646	9							
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	48	1	12132	3	Y	1002	951	1			110
							1	4	1102	9							
11	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	46	1	11522	3	Y	1008	1001	1			117
							2	4	1109	9							
*12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	49	1	12234	3	Y	829	837	1			109
							2	4	912	9							

TOTAL GAS PROD: 122,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,446

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	11353	-0-	-12114	-0-	92	1	10341	3	Y	836	847	1			46
							920	9									
02	15512	X	9919	-0-	-5593	-0-	51	1	8880	3	Y	898	897	1			47
							988	9									
03	14570	X	9178	-0-	-5392	-0-	33	1	8292	3	Y	775	774	1			48
							853	9									
04	13320	X	7564	-0-	-5756	-0-	22	1	6858	3	Y	622	627	1			43
							684	9									
05	11935	X	7200	-0-	-4735	-0-	22	1	6593	3	Y	531	524	1			50
							1	4	584	9							
06	10980	X	9442	-0-	-1538	-0-	33	1	8841	3	Y	511	504	1	15	8	42
							6	4	562	9							
07	10974	X	9144	-0-	-1830	-0-	31	1	8526	3	Y	531	519	1			54
							3	4	584	9							
08	9176	X	7556	-0-	-1620	-0-	29	1	6978	3	Y	496	509	1			41
							3	4	546	9							
09	9450	X	4981	-0-	-4469	-0-	18	1	4468	3	Y	449	442	1	3	8	45
							1	4	494	9							
10	9765	X	7589	-0-	-2176	-0-	27	1	6970	3	Y	537	523	1			59
							1	4	591	9							
11	9450	X	9313	-0-	-137	-0-	35	1	8737	3	Y	490	492	1			57
							2	4	539	9							
12	9145	X	8611	-0-	-534	-0-	32	1	8030	3	Y	497	489	1			65
							2	4	547	9							

TOTAL GAS PROD: 101,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8916	-0-		-1748	-0-	71 867	1 9	7978	3	Y	788	819	1			43
02	10640	X	6812	-0-		-3828	-0-	34 876	1 9	5902	3	Y	796	797	1			42
03	0	W	11121	-0-		11121	11121	41 701	1 9	10379	3	Y	637	640	1			39
04	0	W	13397	-0-		13397	24518	41 880	1 9	12476	3	Y	800	784	1			55
05	33606	X	9088	-0-		-24518	-0-	28 1	1 4	8275 784	3 9	Y	713	701	1			67
06	10770	X	4736	-0-		-6034	-0-	16 3	1 4	4346 371	3 9	Y	337	375	1			29
07	13857	X	3138	-0-		-10719	-0-	10 1	1 4	2841 286	3 9	Y	260	262	1			27
08	13857	X	7969	-0-		-5888	-0-	30 4	1 4	7211 724	3 9	Y	658	630	1			55
09	13410	X	5711	-0-		-7699	-0-	21 1	1 4	5198 491	3 9	Y	446	453	1	3	8	45
10	9083	X	4129	-0-		-4954	-0-	14 571	1 9	3544	3	Y	519	507	1			57
11	7710	X	5264	-0-		-2446	-0-	19 1	1 4	4699 545	3 9	Y	495	495	1			57
12	7967	X	5476	-0-		-2491	-0-	20 1	1 4	4875 580	3 9	Y	527	515	1			69

TOTAL GAS PROD: 85,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,976

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	9886	-0-		-7691	-0-	82 567	1 9	9237	3	Y	515	522	1			28
02	12684	X	8379	-0-		-4305	-0-	45 612	1 9	7722	3	Y	556	555	1			29
03	0	W	11521	-0-		11521	11521	44 570	1 9	10907	3	Y	518	515	1			32
04	0	W	9706	-0-		9706	21227	30 515	1 9	9161	3	Y	468	468	1			32
05	27809	X	6582	-0-		-21227	-0-	21 1	1 4	6167 393	3 9	Y	357	355	1			34
06	11160	X	4402	-0-		-6758	-0-	15 3	1 4	4017 367	3 9	Y	334	340	1			28
07	11532	X	5885	-0-		-5647	-0-	20 2	1 4	5456 407	3 9	Y	370	360	1			38
08	11532	X	8361	-0-		-3171	-0-	33 4	1 4	8008 316	3 9	Y	287	301	1			24
09	9720	X	7105	-0-		-2615	-0-	27 2	1 4	6800 276	3 9	Y	251	247	1	3	8	25
10	8705	X	8705	-0-		-0-	-0-	33 1	1 4	8345 326	3 9	Y	296	288	1			33
11	8100	X	6450	-0-		-1650	-0-	24 1	1 4	6084 341	3 9	Y	310	307	1			36
12	8370	X	6145	-0-		-2225	-0-	23 1	1 4	5795 326	3 9	Y	296	293	1			39

TOTAL GAS PROD: 93,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,558

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	5380	-0-	-3393	-0-	45	1	5032	3	Y	275	278	1			15
							303	9									
02	7924	X	3836	-0-	-4088	-0-	21	1	3580	3	Y	214	218	1			11
							235	9									
03	0	W	2499	-0-	2499	2499	9	1	2381	3	Y	99	104	1			6
							109	9									
04	0	W	3066	-0-	3066	5565	9	1	2906	3	Y	137	134	1			9
							151	9									
05	12221	X	6656	-0-	-5565	-0-	22	1	6388	3	Y	223	211	1			21
							1	4	245	9							
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	23	1	6479	3	Y	180	168	1	19	8	14
							5	4	198	9							
07	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	14	1	3941	3	Y	168	165	1			17
							1	4	185	9							
08	6665	X	2062	-0-	-4603	-0-	8	1	1963	3	Y	82	92	1			7
							1	4	90	9							
09	6720	X	1780	-0-	-4940	-0-	6	1	1552	3	Y	202	186	1	3	8	20
							222	9									
10	6944	X	2190	-0-	-4754	-0-	7	1	1917	3	Y	242	235	1			27
							266	9									
11	6720	X	4172	-0-	-2548	-0-	16	1	3884	3	Y	247	245	1			29
							272	9									
*12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	16	1	3960	3	Y	265	259	1			35
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 46,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,334

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36363	X	15525	-0-	-20838	-0-	92	1	14045	3	Y	1262	1276	1			20
							1388	9									
02	27244	X	15374	-0-	-11870	-0-	77	1	13695	3	Y	1456	1424	1			52
							1602	9									
03	0	W	14530	-0-	14530	14530	41	1	12837	3	Y	1502	1526	1			28
							1652	9									
04	0	W	11800	-0-	11800	26330	62	1	10252	3	Y	1351	1351	1			28
							1486	9									
05	38365	X	12035	-0-	-26330	-0-	341	1	10259	3	Y	1304	1282	1			50
							1	4	1434	9							
06	16470	X	11630	-0-	-4840	-0-	360	1	9973	3	Y	1178	1188	1			40
							1	4	1296	9							
07	15810	X	11108	-0-	-4702	-0-	337	1	9612	3	Y	1053	1062	1			31
							1	4	1158	9							
08	14539	X	10504	-0-	-4035	-0-	345	1	8878	3	Y	1164	1148	1			47
							1	4	1280	9							
09	11790	X	8398	-0-	-3392	-0-	271	1	6931	3	Y	1086	1094	1			39
							1	4	1195	9							
10	12028	X	8189	-0-	-3839	-0-	241	1	6611	3	Y	1215	1206	1			48
							1337	9									
11	11640	X	8804	-0-	-2836	-0-	20	1	7550	3	Y	1122	1125	1			45
							1234	9									
*12	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	26	1	9863	3	Y	1155	1157	1			43
							1271	9									

TOTAL GAS PROD: 139,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11018	-0-	-3645	-0-	149	1	6836	3	Y	3666	3713	0			218
							4033	9									
02	13244	X	13197	-0-	-47	-0-	155	1	10139	3	Y	2639	2569	0	45	1	243
							2903	9									
03	14663	X	6386	-0-	-8277	-0-	107	1	4836	3	Y	1312	1447	0			108
							1443	9									
04	14190	X	13591	-0-	-599	-0-	157	1	10974	3	Y	2236	2229	0			115
							2460	9									
05	14663	X	13556	-0-	-1107	-0-	146	1	9997	3	Y	3103	2982	0			236
							3413	9									
06	14130	X	11485	-0-	-2645	-0-	146	1	8810	3	Y	2299	2392	0			143
							2529	9									
07	14601	X	9890	-0-	-4711	-0-	221	1	7711	3	Y	1778	1725	0			196
							2	4	1956	9							
08	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	179	1	7176	3	Y	1695	1743	0			148
							1	4	1865	9							
09	13590	X	10478	-0-	-3112	-0-	230	1	7995	3	Y	2048	2010	0			186
							2253	9									
10	13547	X	11027	-0-	-2520	-0-	235	1	7928	3	Y	2603	2514	0	47	1	228
							1	4	2863	9							
11	11490	X	9026	-0-	-2464	-0-	182	1	6613	3	Y	2028	2105	0			151
							2231	9									
12	10819	X	6515	-0-	-4304	-0-	185	1	4599	3	Y	1572	1546	0			177
							2	4	1729	9							

TOTAL GAS PROD: 125,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,979

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	1976	-0-	-9959	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
02	10780	X	5827	-0-	-4953	-0-	79	1	4477	3	Y	1155	1113	0			42
							1271	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1207	1192	0	38	1	19
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1076	0			16
05	0	W	5300	-0-	5300	5300	76	1	2755	3	Y	2242	2220	0			38
							3	4	2466	9							
06	0	W	4919	-0-	4919	10219	23	1	2264	3	Y	2390	2197	0	205	1	26
							3	4	2629	9							
07	17202	X	6983	-0-	-10219	-0-	63	1	4970	3	Y	1764	1771	0			19
							10	4	1940	9							
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	148	1	9469	3	Y	1996	1967	0	3	1	11
							12	4	2196	9			34	8			
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	111	1	6083	3	Y	2087	1987	0	27	1	56
							19	4	2296	9			28	8			
10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	86	1	8333	3	Y	2430	1985	0	486	1	15
							6	4	2673	9							
11	9120	X	7604	-0-	-1516	-0-	56	1	5647	3	Y	1724	1710	0	13	1	16
							5	4	1896	9							
12	9424	X	7645	-0-	-1779	-0-	132	1	5719	3	Y	1627	1630	0			13
							4	4	1790	9							

TOTAL GAS PROD: 71,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51863	X	17370	-0-	-34493	-0-	104	1	16027	3	Y	1126	1140	1			18
							1239	9									
02	38976	X	17424	-0-	-21552	-0-	90	1	16041	3	Y	1175	1151	1			42
							1293	9									
03	0	W	18410	-0-	18410	18410	54	1	16974	3	Y	1256	1275	1			23
							1382	9									
04	0	W	14201	-0-	14201	32611	78	1	12862	3	Y	1146	1145	1			24
							1261	9									
05	47516	X	14905	-0-	-32611	-0-	441	1	13290	3	Y	1066	1049	1			41
							1	4	1173	9							
06	18660	X	13963	-0-	-4697	-0-	452	1	12506	3	Y	914	924	1			31
							1005	9									
07	19282	X	12734	-0-	-6548	-0-	401	1	11434	3	Y	816	823	1			24
							1	4	898	9							
08	18414	X	10064	-0-	-8350	-0-	340	1	8744	3	Y	890	878	1			36
							1	4	979	9							
09	14430	X	9530	-0-	-4900	-0-	328	1	8374	3	Y	752	761	1			27
							1	4	827	9							
10	14911	X	9006	-0-	-5905	-0-	284	1	7815	3	Y	824	819	1			32
							1	4	906	9							
11	13950	X	7832	-0-	-6118	-0-	18	1	6972	3	Y	765	766	1			31
							842	9									
12	12741	X	8076	-0-	-4665	-0-	19	1	7192	3	Y	786	788	1			29
							865	9									

TOTAL GAS PROD: 153,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,516

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42129	X	961	-0-	-41168	-0-	4	1	564	3	Y	357	376	1			6
							393	9									
02	33012	X	2243	-0-	-30769	-0-	12	1	2164	3	Y	61	65	1			2
							67	9									
03	0	W	11143	-0-	11143	11143	32	1	10304	3	Y	734	722	1			14
							807	9									
04	0	W	10397	-0-	10397	21540	58	1	9414	3	Y	841	838	1			17
							925	9									
05	32298	X	10758	-0-	-21540	-0-	315	1	9503	3	Y	854	838	1			33
							1	4	939	9							
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	351	1	9733	3	Y	764	771	1			26
							1	4	840	9							
07	11129	X	9707	-0-	-1422	-0-	304	1	8670	3	Y	665	671	1			20
							1	4	732	9							
08	11129	X	8149	-0-	-2980	-0-	280	1	7202	3	Y	605	601	1			24
							1	4	666	9							
09	10920	X	9185	-0-	-1735	-0-	320	1	8154	3	Y	646	647	1			23
							711	9									
10	11284	X	10459	-0-	-825	-0-	338	1	9279	3	Y	765	758	1			30
							842	9									
11	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	33	1	12834	3	Y	854	850	1			34
							1	4	939	9							
*12	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	35	1	12936	3	Y	1086	1080	1			40
							1	4	1195	9							

TOTAL GAS PROD: 111,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145	X	11037	-0-		-29108	-0-	64	1	9887	3	Y	987	1002	1			16
								1086	9									
02	29960	X	11809	-0-		-18151	-0-	60	1	10642	3	Y	1006	986	1			36
								1107	9									
03	0	W	8419	-0-		8419	8419	23	1	7223	3	Y	1066	1082	1			20
								1173	9									
04	0	W	8388	-0-		8388	16807	44	1	7260	3	Y	985	985	1			20
								1084	9									
05	24928	X	8121	-0-		-16807	-0-	228	1	6852	3	Y	945	929	1			36
								1	4	1040	9							
06	12660	X	7543	-0-		-5117	-0-	233	1	6438	3	Y	793	802	1			27
								872	9									
07	8370	X	7299	-0-		-1071	-0-	220	1	6251	3	Y	752	757	1			22
								1	4	827	9							
08	8370	X	7713	-0-		-657	-0-	250	1	6448	3	Y	923	908	1			37
								1015	9									
09	11272	X	11272	-0-		-0-	-0-	344	1	8787	3	Y	1945	1913	1			69
								1	4	2140	9							
10	11101	X	11101	-0-		-0-	-0-	342	1	9414	3	Y	1222	1243	1			48
								1	4	1344	9							
11	14497	X	14497	-0-		-0-	-0-	34	1	13176	3	Y	1169	1170	1			47
								1	4	1286	9							
*12	13888	X	13888	-0-		-0-	-0-	33	1	12559	3	Y	1177	1180	1			44
								1	4	1295	9							

TOTAL GAS PROD: 121,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,970

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	28544	-0-		-8811	-0-	44	1	26766	3	Y	1576	1583	1			28
								1734	9									
02	33740	X	22349	-0-		-11391	-0-	46	1	20795	3	Y	1371	1363	1			36
								1508	9									
03	28427	X	22873	-0-		-5554	-0-	91	1	21162	3	Y	1473	1466	1			43
								1620	9									
04	28710	X	21512	-0-		-7198	-0-	79	1	19961	3	Y	1338	1345	1			36
								1472	9									
05	29667	X	22073	-0-		-7594	-0-	67	1	20515	3	Y	1349	1355	1			30
								7	4	1484	9							
06	27630	X	20145	-0-		-7485	-0-	59	1	18833	3	Y	1122	1115	1	7	8	30
								19	4	1234	9							
07	21762	X	19227	-0-		-2535	-0-	62	1	17889	3	Y	1117	1103	1	1	8	43
								47	4	1229	9							
08	21762	X	19501	-0-		-2261	-0-	65	1	18255	3	Y	1073	1064	1	10	8	42
								1	4	1180	9							
09	21060	X	17940	-0-		-3120	-0-	59	1	16736	3	Y	1039	1039	1	8	8	34
								2	4	1143	9							
10	21762	X	17991	-0-		-3771	-0-	65	1	16777	3	Y	1042	1026	1	9	8	41
								3	4	1146	9							
11	20160	X	16507	-0-		-3653	-0-	59	1	15286	3	Y	1056	1037	1	13	8	47
								1162	9									
12	19499	X	16852	-0-		-2647	-0-	57	1	15478	3	Y	1192	1045	1	2	8	192
								6	4	1311	9							

TOTAL GAS PROD: 245,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,748

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49228	X	38522	-0-	-10706	-0-	99	1	34396	3	Y	3661	3659	1			41
							4027	9									
02	44464	X	28032	-0-	-16432	-0-	81	1	25102	3	Y	2590	2609	1			22
							2849	9									
03	44330	X	26666	-0-	-17664	-0-	92	1	23964	3	Y	2373	2375	1			20
							2610	9									
04	42900	X	23992	-0-	-18908	-0-	112	1	21733	3	Y	1952	1954	1			18
							2147	9									
05	39587	X	22620	-0-	-16967	-0-	61	1	20520	3	Y	1806	1805	1			19
							52	4	1987	9							
06	37290	X	20762	-0-	-16528	-0-	48	1	18950	3	Y	1587	1585	1			21
							18	4	1746	9							
07	25513	X	19977	-0-	-5536	-0-	53	1	18311	3	Y	1369	1372	1			18
							107	4	1506	9							
08	25513	X	18722	-0-	-6791	-0-	50	1	17132	3	Y	1362	1362	1			18
							42	4	1498	9							
09	24000	X	16593	-0-	-7407	-0-	37	1	15267	3	Y	1162	1155	1			25
							11	4	1278	9							
10	22630	X	16338	-0-	-6292	-0-	28	1	15033	3	Y	1149	1149	1			25
							13	4	1264	9							
11	20760	X	15553	-0-	-5207	-0-	55	1	14136	3	Y	1207	1203	1			29
							34	4	1328	9							
12	19964	X	14330	-0-	-5634	-0-	71	1	13215	3	Y	940	948	1			21
							10	4	1034	9							

TOTAL GAS PROD: 262,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,158

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	11408	-0-	-5797	-0-	90	1	10111	3	Y	1097	1107	1			60
							1207	9									
02	12124	X	9915	-0-	-2209	-0-	49	1	8517	3	Y	1226	1217	1	5	8	64
							1349	9									
03	0	W	10031	-0-	10031	10031	36	1	9071	3	Y	840	852	1			52
							924	9									
04	0	W	9868	-0-	9868	19899	29	1	8869	3	Y	882	874	1			60
							970	9									
05	31265	X	11366	-0-	-19899	-0-	33	1	9720	3	Y	1465	1387	1			138
							1	4	1612	9							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	35	1	9654	3	Y	1872	1849	1	3	8	158
							7	4	2059	9							
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	33	1	9091	3	Y	826	868	1	35	8	81
							3	4	909	9							
08	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	45	1	10783	3	Y	785	796	1	5	8	65
							5	4	864	9							
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	54	1	13715	3	Y	935	877	1	32	8	91
							3	4	1029	9							
10	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	48	1	12367	3	Y	1053	1023	1	6	8	115
							1	4	1158	9							
11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	48	1	11984	3	Y	1066	1013	1	50	8	118
							2	4	1173	9							
*12	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	47	1	11545	3	Y	1158	1095	1	34	8	147
							2	4	1274	9							

TOTAL GAS PROD: 140,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	16371	-0-		-7561		-0-	97	1	14868	3	Y	1278	1284	1			20
									1406	9									
02	19908	X	15507	-0-		-4401		-0-	80	1	14192	3	Y	1123	1103	1			40
									1235	9									
03	18693	X	14194	-0-		-4499		-0-	41	1	12952	3	Y	1092	1112	1			20
									1201	9									
04	17160	X	14774	-0-		-2386		-0-	83	1	13568	3	Y	1021	1020	1			21
									1123	9									
05	17174	X	14414	-0-		-2760		-0-	428	1	12898	3	Y	988	971	1			38
									1	4	1087	9							
06	16620	X	13608	-0-		-3012		-0-	440	1	12183	3	Y	895	877	1	26	8	30
									985	9									
07	14787	X	13098	-0-		-1689		-0-	412	1	11742	3	Y	857	862	1			25
									1	4	943	9							
08	16348	X	16348	-0-		-0-		-0-	559	1	14396	3	Y	1265	1239	1			51
									1	4	1392	9							
09	15081	X	15081	-0-		-0-		-0-	522	1	13348	3	Y	1100	1112	1			39
									1	4	1210	9							
10	14415	X	12512	-0-		-1903		-0-	398	1	10929	3	Y	1077	1074	1			42
									1185	9									
11	14310	X	10192	-0-		-4118		-0-	24	1	9143	3	Y	932	937	1			37
									1025	9									
12	14787	X	9993	-0-		-4794		-0-	23	1	8872	3	Y	998	998	1			37
									1098	9									

TOTAL GAS PROD: 166,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,626

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88019	X	25124	-0-		-62895		-0-	129	1	18626	3	Y	5790	5765	1			84
									6369	9									
02	20528	X	20528	-0-		-0-		-0-	83	1	15201	3	Y	4767	4759	1			92
									5244	9									
03	17670	X	15950	-0-		-1720		-0-	87	1	11565	3	Y	3907	3916	1			83
									4298	9									
04	17100	X	11863	-0-		-5237		-0-	46	1	7954	3	Y	3512	3551	1			44
									3863	9									
05	17670	X	16280	-0-		-1390		-0-	66	1	12358	3	Y	3470	3439	1			75
									39	4	3817	9							
06	17100	X	16129	-0-		-971		-0-	37	1	11518	3	Y	4152	4102	1			125
									7	4	4567	9							
07	17329	X	16027	-0-		-1302		-0-	28	1	12348	3	Y	3312	3356	1			81
									8	4	3643	9							
08	23296	X	23296	-0-		-0-		-0-	177	1	16985	3	Y	5536	5504	1			113
									44	4	6090	9							
09	19276	X	19276	-0-		-0-		-0-	43	1	15048	3	Y	3802	3844	1			71
									3	4	4182	9							
10	16678	X	15461	-0-		-1217		-0-	40	1	12069	3	Y	3046	3066	1			51
									1	4	3351	9							
11	16770	X	11149	-0-		-5621		-0-	31	1	8479	3	Y	2399	2422	1			28
									2639	9									
12	17329	X	588	-0-		-16741		-0-	4	1	465	3	Y	108	130	1			6
									119	9									

TOTAL GAS PROD: 191,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,801

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	11338	-0-	-4937	-0-	91	1	10287	3	Y	873	890	1			48
							960	9									
02	13384	X	10121	-0-	-3263	-0-	52	1	9020	3	Y	954	952	1			50
							1049	9									
03	0	W	10069	-0-	10069	10069	36	1	9050	3	Y	894	889	1			55
							983	9									
04	0	W	7064	-0-	7064	17133	20	1	6204	3	Y	764	767	1			52
							840	9									
05	23265	X	6132	-0-	-17133	-0-	18	1	5420	3	Y	630	623	1			59
							1	4	693	9							
06	10980	X	6271	-0-	-4709	-0-	21	1	5638	3	Y	553	565	1			47
							4	4	608	9							
07	10292	X	9195	-0-	-1097	-0-	31	1	8524	3	Y	579	567	1			59
							3	4	637	9							
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	40	1	9729	3	Y	605	614	1			50
							4	4	666	9							
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	33	1	8384	3	Y	485	483	1	3	8	49
							2	4	534	9							
10	9207	X	8551	-0-	-656	-0-	31	1	7924	3	Y	541	530	1			60
							1	4	595	9							
11	9960	X	6461	-0-	-3499	-0-	23	1	5863	3	Y	522	521	1			61
							1	4	574	9							
12	10292	X	6069	-0-	-4223	-0-	22	1	5475	3	Y	519	512	1			68
							1	4	571	9							

TOTAL GAS PROD: 100,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,919

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

01	19158	X	17303	-0-	-1855	-0-	14175	3	3128	9	N	2844	2869	1			283
02	17304	X	13644	-0-	-3660	-0-	11471	3	2173	9	N	1975	1937	1			321
03	0	W	342	-0-	342	342	179	3	163	9	N	148	178	1			291
04	0	W	-0-	-0-	-0-	342					N	61					352
05	5508	X	3140	-0-	-2368	-0-	2988	3	152	9	N	138					490
06	16740	X	7537	-0-	-9203	-0-	5591	3	1946	9	N	1769	2025	1			234
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	5286	3	1757	9	N	1597	1533	1	3	8	295
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	5023	3	1687	9	N	1534	1580	1	1	8	248
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	5640	3	1332	9	N	1211	1351	1			108
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	5775	3	1445	9	N	1314	1213	1	2	8	207
11	5250	X	2738	-0-	-2512	-0-	2190	3	548	9	N	498	425	1			280
*12	5425	X	328	-0-	-5097	-0-	89	1	239	3	N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 72,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	15952	-0-		-9251	-0-	94	1	14399	3	Y	1326	1332	1			21
								1459	9									
02	21924	X	13901	-0-		-8023	-0-	71	1	12524	3	Y	1187	1166	1			42
								1306	9									
03	0	W	16611	-0-		16611	16611	48	1	15195	3	Y	1244	1263	1			23
								1368	9									
04	0	W	15627	-0-		15627	32238	87	1	14267	3	Y	1157	1156	1			24
								1273	9									
05	47405	X	15167	-0-		-32238	-0-	449	1	13512	3	Y	1095	1077	1			42
								1	4	1205	9							
06	16080	X	14792	-0-		-1288	-0-	478	1	13247	3	Y	969	978	1			33
								1	4	1066	9							
07	16182	X	14528	-0-		-1654	-0-	459	1	13072	3	Y	905	911	1			27
								1	4	996	9							
08	16182	X	11112	-0-		-5070	-0-	375	1	9657	3	Y	981	968	1			40
								1	4	1079	9							
09	15630	X	8829	-0-		-6801	-0-	302	1	7723	3	Y	730	744	1			26
								1	4	803	9							
10	15283	X	12353	-0-		-2930	-0-	399	1	10968	3	Y	895	886	1			35
								1	4	985	9							
11	14790	X	11042	-0-		-3748	-0-	26	1	9836	3	Y	1073	1065	1			43
								1180	9									
12	14539	X	10921	-0-		-3618	-0-	26	1	9716	3	Y	1072	1075	1			40
								1179	9									

TOTAL GAS PROD: 160,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,634

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	15426	-0-		-5127	-0-	87	1	13347	3	Y	1811	1819	1			29
								1992	9									
02	16716	X	13197	-0-		-3519	-0-	64	1	11410	3	Y	1566	1539	1			56
								1723	9									
03	0	W	14017	-0-		14017	14017	39	1	12274	3	Y	1549	1576	1			29
								1704	9									
04	0	W	13552	-0-		13552	27569	72	1	11881	3	Y	1454	1453	1			30
								1599	9									
05	40809	X	13240	-0-		-27569	-0-	377	1	11344	3	Y	1380	1357	1			53
								1	4	1518	9							
06	14940	X	14888	-0-		-52	-0-	471	1	13027	3	Y	1264	1259	1	15	8	43
								1390	9									
07	15065	X	15065	-0-		-0-	-0-	467	1	13287	3	Y	1190	1198	1			35
								2	4	1309	9							
08	13649	X	13649	-0-		-0-	-0-	448	1	11539	3	Y	1510	1484	1			61
								1	4	1661	9							
09	13200	X	12330	-0-		-870	-0-	409	1	10446	3	Y	1340	1353	1			48
								1	4	1474	9							
10	13640	X	10475	-0-		-3165	-0-	315	1	8649	3	Y	1374	1368	1			54
								1511	9									
11	13200	X	10693	-0-		-2507	-0-	24	1	9254	3	Y	1286	1288	1			52
								1415	9									
12	13640	X	9330	-0-		-4310	-0-	21	1	7872	3	Y	1306	1310	1			48
								1437	9									

TOTAL GAS PROD: 155,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	95	1	10721	3	Y	638	628	1	20	8	34
							702	9									
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	52	1	9039	3	Y	636	637	1			33
							700	9									
03	0	W	8846	-0-	8846	8846	33	1	8230	3	Y	530	530	1			33
							583	9									
04	0	W	8273	-0-	8273	17119	25	1	7729	3	Y	472	473	1			32
							519	9									
05	24812	X	7693	-0-	-17119	-0-	25	1	7309	3	Y	325	326	1			31
							1	4	358	9							
06	9240	X	6541	-0-	-2699	-0-	23	1	6244	3	Y	245	254	1	1	8	21
							4	4	270	9							
07	9300	X	7101	-0-	-2199	-0-	24	1	6703	3	Y	338	324	1			35
							2	4	372	9							
08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	39	1	9485	3	Y	381	384	1			32
							4	4	419	9							
09	8280	X	7730	-0-	-550	-0-	29	1	7186	3	Y	466	448	1	3	8	47
							2	4	513	9							
10	7688	X	6712	-0-	-976	-0-	24	1	6104	3	Y	530	519	1			58
							1	4	583	9							
11	9000	X	5523	-0-	-3477	-0-	20	1	4997	3	Y	459	464	1			53
							1	4	505	9							
12	9300	X	6453	-0-	-2847	-0-	24	1	5934	3	Y	449	443	1			59
							1	4	494	9							

TOTAL GAS PROD: 96,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,469

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	9290	-0-	-6458	-0-	75	1	8490	3	Y	659	674	1			36
							725	9									
02	11928	X	7891	-0-	-4037	-0-	41	1	7088	3	Y	693	693	1			36
							762	9									
03	0	W	9759	-0-	9759	9759	35	1	8726	3	Y	907	887	1			56
							998	9									
04	0	W	14519	-0-	14519	24278	43	1	13378	3	Y	998	986	1			68
							1098	9									
05	32850	X	8572	-0-	-24278	-0-	27	1	7968	3	Y	524	543	1			49
							1	4	576	9							
06	9450	X	5723	-0-	-3727	-0-	20	1	5384	3	Y	286	311	1			24
							4	4	315	9							
07	15004	X	7211	-0-	-7793	-0-	23	1	6478	3	Y	644	602	1			66
							2	4	708	9							
08	15004	X	6798	-0-	-8206	-0-	24	1	5924	3	Y	770	772	1			64
							3	4	847	9							
09	14520	X	7177	-0-	-7343	-0-	26	1	6566	3	Y	531	539	1	3	8	53
							1	4	584	9							
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	36	1	9179	3	Y	554	546	1			61
							1	4	609	9							
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	39	1	9852	3	Y	535	534	1			62
							2	4	589	9							
*12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	35	1	8620	3	Y	565	553	1			74
							2	4	622	9							

TOTAL GAS PROD: 106,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15810	X	14095	-0-	-1715	-0-	56	1	13343	3	Y	633	662	0			32
							696	9									
02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	46	1	10662	3	Y	396	400	0			28
							436	9									
03	0	W	10507	-0-	10507	10507	35	1	9936	3	Y	487	495	0			20
							536	9									
04	0	W	8657	-0-	8657	19164	27	1	8189	3	Y	401	398	0			23
							441	9									
05	26405	X	7241	-0-	-19164	-0-	19	1	6803	3	Y	379	375	0			27
							2	4	417	9							
06	13650	X	7124	-0-	-6526	-0-	20	1	6656	3	Y	380	365	0	15	8	27
							30	4	418	9							
07	11470	X	7305	-0-	-4165	-0-	20	1	6904	3	Y	344	349	0			22
							3	4	378	9							
08	10509	X	7317	-0-	-3192	-0-	19	1	6914	3	Y	346	339	0			29
							3	4	381	9							
09	8670	X	6843	-0-	-1827	-0-	20	1	6590	3	Y	208	213	0	3	8	21
							4	4	229	9							
10	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	17	1	6892	3	Y	266	266	0			21
							4	4	293	9							
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	6853	3	Y	323	314	0			30
							5	4	355	9							
*12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	20	1	7008	3	Y	363	365	0			28
							2	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 102,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,526

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14632	X	7371	-0-	-7261	-0-	29	1	6960	3	Y	347	365	0			17
							382	9									
02	10948	X	6911	-0-	-4037	-0-	29	1	6574	3	Y	280	277	0			20
							308	9									
03	0	W	9218	-0-	9218	9218	31	1	8689	3	Y	453	455	0			18
							498	9									
04	0	W	10339	-0-	10339	19557	31	1	9670	3	Y	580	565	0			33
							638	9									
05	29002	X	9445	-0-	-19557	-0-	24	1	8765	3	Y	594	585	0			42
							3	4	653	9							
06	8910	X	8862	-0-	-48	-0-	24	1	8175	3	Y	569	569	0			42
							37	4	626	9							
07	10695	X	8725	-0-	-1970	-0-	23	1	8118	3	Y	528	536	0			34
							3	4	581	9							
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	23	1	8171	3	Y	619	601	0			52
							3	4	681	9							
09	10350	X	8308	-0-	-2042	-0-	23	1	7793	3	Y	444	447	0	3	8	46
							4	4	488	9							
10	9455	X	8715	-0-	-740	-0-	21	1	8147	3	Y	493	500	0			39
							5	4	542	9							
11	8850	X	8673	-0-	-177	-0-	24	1	8100	3	Y	493	486	0			46
							7	4	542	9							
12	8866	X	8863	-0-	-3	-0-	24	1	8286	3	Y	501	509	0			38
							2	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 104,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	10106	-0-		-6417	-0-	40	1	9381	3	Y	623	637	0			31
								685	9									
02	14336	X	9309	-0-		-5027	-0-	38	1	8802	3	Y	426	426	0			31
								469	9									
03	0	W	9768	-0-		9768	9768	32	1	9050	3	Y	624	630	0			25
								686	9									
04	0	W	8440	-0-		8440	18208	26	1	7854	3	Y	509	505	0			29
								560	9									
05	26252	X	8044	-0-		-18208	-0-	20	1	7452	3	Y	517	509	0			37
								3	4	569	9							
06	9960	X	7423	-0-		-2537	-0-	21	1	6876	3	Y	450	454	0			33
								31	4	495	9							
07	10044	X	7259	-0-		-2785	-0-	20	1	6740	3	Y	451	455	0			29
								3	4	496	9							
08	9765	X	7274	-0-		-2491	-0-	19	1	6817	3	Y	395	391	0			33
								3	4	435	9							
09	8430	X	7818	-0-		-612	-0-	22	1	7334	3	Y	416	403	0	3	8	43
								4	4	458	9							
10	8370	X	8370	-0-		-0-	-0-	19	1	7698	3	Y	590	586	0			47
								4	4	649	9							
11	8328	X	8328	-0-		-0-	-0-	23	1	7653	3	Y	587	579	0			55
								6	4	646	9							
*12	8513	X	8513	-0-		-0-	-0-	23	1	7827	3	Y	601	610	0			46
								2	4	661	9							

TOTAL GAS PROD: 100,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,189

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	8583	-0-		-9459	-0-	35	1	8187	3	Y	328	333	0			16
								361	9									
02	13104	X	7708	-0-		-5396	-0-	32	1	7404	3	Y	247	245	0			18
								272	9									
03	0	W	7620	-0-		7620	7620	25	1	7179	3	Y	378	381	0			15
								416	9									
04	0	W	8095	-0-		8095	15715	25	1	7641	3	Y	390	383	0			22
								429	9									
05	23055	X	7340	-0-		-15715	-0-	19	1	6904	3	Y	377	372	0			27
								2	4	415	9							
06	8310	X	7161	-0-		-1149	-0-	20	1	6735	3	Y	341	343	0			25
								31	4	375	9							
07	8525	X	5516	-0-		-3009	-0-	15	1	5226	3	Y	248	257	0			16
								2	4	273	9							
08	8370	X	5226	-0-		-3144	-0-	14	1	4973	3	Y	215	213	0			18
								2	4	237	9							
09	8100	X	4808	-0-		-3292	-0-	14	1	4602	3	Y	173	170	0	3	8	18
								2	4	190	9							
10	7409	X	6347	-0-		-1062	-0-	15	1	6052	3	Y	252	250	0			20
								3	4	277	9							
11	7170	X	5449	-0-		-1721	-0-	16	1	5172	3	Y	234	232	0			22
								4	4	257	9							
12	5518	X	5196	-0-		-322	-0-	14	1	4906	3	Y	250	253	0			19
								1	4	275	9							

TOTAL GAS PROD: 79,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18419	-0-	-1173	-0-	155	1	17432	3	Y	756	755	1			42
							832	9									
02	15064	X	13929	-0-	-1135	-0-	74	1	12855	3	Y	909	903	1			48
							1000	9									
03	0	W	13918	-0-	13918	13918	52	1	13060	3	Y	733	736	1			45
							806	9									
04	0	W	12580	-0-	12580	26498	38	1	11885	3	Y	597	601	1			41
							657	9									
05	38750	X	12252	-0-	-26498	-0-	40	1	11748	3	Y	420	421	1			40
							2	4	462	9							
06	17820	X	11547	-0-	-6273	-0-	40	1	11070	3	Y	390	397	1			33
							8	4	429	9							
07	14663	X	7726	-0-	-6937	-0-	26	1	7290	3	Y	370	365	1			38
							3	4	407	9							
08	13919	X	4883	-0-	-9036	-0-	19	1	4528	3	Y	304	317	1			25
							2	4	334	9							
09	12570	X	3867	-0-	-8703	-0-	14	1	3555	3	Y	270	265	1	3	8	27
							1	4	297	9							
10	12245	X	6313	-0-	-5932	-0-	24	1	6256	3	Y	30	54	1			3
							33	9									
11	11550	X	6604	-0-	-4946	-0-	25	1	6291	3	Y	261	234	1			30
							1	4	287	9							
12	7719	X	6517	-0-	-1202	-0-	25	1	6279	3	Y	193	198	1			25
							1	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 118,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,233

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	80	1	8969	3	Y	925	939	1			51
							1018	9									
02	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	65	1	11178	3	Y	1373	1352	1			72
							1510	9									
03	0	W	13545	-0-	13545	13545	47	1	11958	3	Y	1400	1386	1			86
							1540	9									
04	0	W	17346	-0-	17346	30891	52	1	16164	3	Y	1027	1043	1			70
							1130	9									
05	47728	X	16837	-0-	-30891	-0-	53	1	15786	3	Y	905	890	1			85
							2	4	996	9							
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	47	1	12897	3	Y	928	934	1			79
							9	4	1021	9							
07	17577	X	12097	-0-	-5480	-0-	40	1	11000	3	Y	957	938	1			98
							4	4	1053	9							
08	17577	X	11974	-0-	-5603	-0-	45	1	10958	3	Y	878	903	1			73
							5	4	966	9							
09	17010	X	11493	-0-	-5517	-0-	42	1	10606	3	Y	766	759	1	3	8	77
							2	4	843	9							
10	16833	X	10672	-0-	-6161	-0-	38	1	9685	3	Y	862	844	1			95
							1	4	948	9							
11	13980	X	9013	-0-	-4967	-0-	33	1	8115	3	Y	785	789	1			91
							1	4	864	9							
12	12090	X	10158	-0-	-1932	-0-	37	1	9148	3	Y	883	858	1			116
							2	4	971	9							

TOTAL GAS PROD: 149,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	14628	-0-	-11877	-0-	67	1	11202	3	Y	3054	3036	1			66
							3359	9									
02	23940	X	21	-0-	-23919	-0-	5	1	8	3	Y	7	28	1			45
							8	9									
03	26505	X	4728	-0-	-21777	-0-	276	1	3634	3	Y	744	738	1			51
							818	9									
04	25650	X	20191	-0-	-5459	-0-	414	1	15730	3	Y	3679	3657	1			73
							4047	9									
05	26412	X	19415	-0-	-6997	-0-	509	1	15136	3	Y	3412	3437	1			48
							17	4	3753	9							
06	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	514	1	15677	3	Y	1780	1804	1			24
							2	4	1958	9							
07	20243	X	15852	-0-	-4391	-0-	573	1	12632	3	Y	2401	2390	1			35
							6	4	2641	9							
08	20243	X	12122	-0-	-8121	-0-	480	1	10444	3	Y	1088	1094	1			29
							1	4	1197	9							
09	19590	X	19224	-0-	-366	-0-	485	1	17319	3	Y	1274	1281	1			22
							19	4	1401	9							
10	19406	X	16596	-0-	-2810	-0-	465	1	13516	3	Y	2377	2347	1			52
							2615	9									
11	18150	X	13383	-0-	-4767	-0-	318	1	9684	3	Y	3073	3054	1			71
							1	4	3380	9							
12	19871	X	14150	-0-	-5721	-0-	354	1	9995	3	Y	3455	3324	1	106	8	96
							3801	9									

TOTAL GAS PROD: 168,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,344

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	17203	-0-	-7039	-0-	50	1	13726	3	Y	3115	3112	1			67
							3427	9									
02	21896	X	16	-0-	-21880	-0-	3	1	4	3	Y	8	29	1			46
							9	9									
03	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					Y	806	797	1			55
04	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					Y	3639	3622	1			72
05	24242	X	6787	-0-	-17455	-0-	159	1	4745	3	Y	1707	1755	1			24
							5	4	1878	9							
06	16650	X	2313	-0-	-14337	-0-	65	1	1980	3	Y	244	24	1	244	8	-0-
							268	9									
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	3	Y	2477	2440	1			37
							2	4	2725	9							
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	182	1	3947	3	Y	2761	2724	1			74
							3037	9									
09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	172	1	6126	3	Y	3234	3252	1			56
							6	4	3557	9							
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	220	1	6409	3	Y	2397	2401	1			52
							2637	9									
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	245	1	7420	3	Y	1949	1956	1			45
							2144	9									
*12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	288	1	8145	3	Y	1890	1798	1	85	8	52
							1	4	2079	9							

TOTAL GAS PROD: 80,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	10049	-0-	-11403	-0-	30	1	8109	3	Y	1736	1722	1			37
							1910	9									
02	19376	X	7	-0-	-19369	-0-	1	1	2	3	Y	4	16	1			25
							4	9									
03	21452	X	803	-0-	-20649	-0-	257	1	85	3	Y	419	415	1			29
							461	9									
04	16500	X	3101	-0-	-13399	-0-	263	1	790	3	Y	1862	1854	1			37
							2048	9									
05	16430	X	12665	-0-	-3765	-0-	361	1	10721	3	Y	1428	1445	1			20
							12	4	1571	9							
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	352	1	10728	3	Y	574	586	1			8
							1	4	631	9							
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	433	1	9532	3	Y	1760	1742	1			26
							5	4	1936	9							
08	11718	X	9542	-0-	-2176	-0-	344	1	7510	3	Y	1534	1519	1			41
							1	4	1687	9							
09	11340	X	9990	-0-	-1350	-0-	218	1	7787	3	Y	1797	1807	1			31
							8	4	1977	9							
10	11718	X	6663	-0-	-5055	-0-	185	1	5379	3	Y	999	1008	1			22
							1099	9									
11	11340	X	3593	-0-	-7747	-0-	99	1	3004	3	Y	445	457	1			10
							490	9									
12	11718	X	3627	-0-	-8091	-0-	107	1	2997	3	Y	475	471	1			14
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 83,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,033

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	11786	-0-	-6597	-0-	36	1	9717	3	Y	1848	1832	1			40
							2033	9									
02	16604	X	11	-0-	-16593	-0-	3	1	4	3	Y	4	17	1			27
							4	9									
03	18383	X	730	-0-	-17653	-0-	213	1	97	3	Y	382	383	1			26
							420	9									
04	17550	X	3883	-0-	-13667	-0-	252	1	1429	3	Y	2002	1988	1			40
							2202	9									
05	16802	X	14810	-0-	-1992	-0-	397	1	11786	3	Y	2375	2382	1			33
							14	4	2613	9							
06	11400	X	11215	-0-	-185	-0-	336	1	10248	3	Y	572	597	1			8
							2	4	629	9							
07	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	418	1	9220	3	Y	2012	1990	1			30
							4	4	2213	9							
08	12896	X	10575	-0-	-2321	-0-	385	1	8379	3	Y	1645	1631	1			44
							1	4	1810	9							
09	12480	X	10834	-0-	-1646	-0-	240	1	8544	3	Y	1855	1867	1			32
							9	4	2041	9							
10	12896	X	9793	-0-	-3103	-0-	280	1	8124	3	Y	1263	1267	1			28
							1389	9									
11	11460	X	10116	-0-	-1344	-0-	284	1	8611	3	Y	1109	1111	1			26
							1	4	1220	9							
12	11842	X	10645	-0-	-1197	-0-	320	1	9045	3	Y	1164	1157	1			33
							1280	9									

TOTAL GAS PROD: 106,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	9964	-0-	-8605	-0-	28	1	7675	3	Y	2055	2041	1			44
							2261	9									
02	16772	X	13	-0-	-16759	-0-	2	1	5	3	Y	5	19	1			30
							6	9									
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	488	483	1	2	8	33
04	14250	X	6848	-0-	-7402	-0-	225	1	4564	3	Y	1872	1868	1			37
							2059	9									
05	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	417	1	12380	3	Y	1316	1335	1			18
							14	4	1448	9							
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	413	1	12596	3	Y	1850	1646	1	200	8	22
							2	4	2035	9							
07	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	544	1	12004	3	Y	3126	3102	1			46
							6	4	3439	9							
08	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	535	1	11644	3	Y	2204	2191	1			59
							1	4	2424	9							
09	13260	X	10806	-0-	-2454	-0-	225	1	8010	3	Y	2329	2347	1			41
							9	4	2562	9							
10	13702	X	11598	-0-	-2104	-0-	349	1	10136	3	Y	1011	1030	1			22
							1	4	1112	9							
11	13260	X	8278	-0-	-4982	-0-	238	1	7201	3	Y	763	767	1			18
							839	9									
12	13702	X	9509	-0-	-4193	-0-	282	1	7961	3	Y	1150	1053	1	85	8	30
							1	4	1265	9							

TOTAL GAS PROD: 116,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,169

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	6468	-0-	-6025	-0-	3492	3	2976	9	Y	2705	2229	0	227	1	279
02	11284	X	7726	-0-	-3558	-0-	56	1	4834	3	Y	2578	2520	0	242	1	95
							2836	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1428	1413	0	84	1	22
													4	8			
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	1121	-0-	1121	1121	10	1	985	3	Y	114	105	0	8	1	1
							1	4	125	9							
07	0	W	4988	-0-	4988	6109	54	1	4291	3	Y	577	572	0			6
							8	4	635	9							
08	13009	X	6900	-0-	-6109	-0-	97	1	6180	3	Y	559	561	0	1	1	3
							8	4	615	9							
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	100	1	5494	3	Y	437	421	0	7	1	12
							18	4	481	9							
10	4991	X	3699	-0-	-1292	-0-	38	1	3651	3	Y	6	5	0	13	1	-0-
							3	4	7	9							
11	5760	X	4246	-0-	-1514	-0-	38	1	3805	3	Y	364	361	0			3
							3	4	400	9							
12	5952	X	3121	-0-	-2831	-0-	26	1	2836	3	Y	234	235	0			2
							2	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 44,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	9970	-0-	-4383	-0-	3495	3	6475	9	Y	5886	4849	0	677	1	607
02	12964	X	8833	-0-	-4131	-0-	106	1	2018	3	Y	6099	5956	0	526	1	224
							6709	9									
03	0	W	8000	-0-	8000	8000	207	1	2135	3	Y	5144	5090	0	199	1	79
							5658	9									
04	0	W	7385	-0-	7385	15385	172	1	1472	3	Y	5219	5219	0			79
							5741	9									
05	0	W	14307	-0-	14307	29692	254	1	9244	3	Y	4362	4368	0			73
							11	4	4798	9							
06	39861	X	10169	-0-	-29692	-0-	58	1	5717	3	Y	3987	3665	0	352	1	43
							8	4	4386	9							
07	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	98	1	7753	3	Y	4837	4829	0			51
							15	4	5321	9							
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	146	1	9343	3	Y	4687	4704	0	8	1	26
							12	4	5156	9							
09	12510	X	11780	-0-	-730	-0-	143	1	7844	3	Y	3425	3305	0	53	1	93
							25	4	3768	9							
10	12927	X	11296	-0-	-1631	-0-	83	1	7966	3	Y	2946	2406	0	614	1	19
							6	4	3241	9							
11	12510	X	11236	-0-	-1274	-0-	86	1	8681	3	Y	2238	2220	0	16	1	21
							7	4	2462	9							
12	12927	X	5455	-0-	-7472	-0-	35	1	3844	3	Y	1431	1440	0			12
							2	4	1574	9							

TOTAL GAS PROD: 126,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,261

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	13374	-0-	-4265	-0-	77	1	11779	3	Y	1380	1387	1			22
							1518	9									
02	15932	X	9473	-0-	-6459	-0-	46	1	8143	3	Y	1167	1147	1			42
							1284	9									
03	0	W	10590	-0-	10590	10590	30	1	9397	3	Y	1057	1079	1			20
							1163	9									
04	0	W	10204	-0-	10204	20794	55	1	9056	3	Y	994	993	1			21
							1093	9									
05	30981	X	10187	-0-	-20794	-0-	293	1	8815	3	Y	980	964	1			37
							1	4	1078	9							
06	12930	X	11229	-0-	-1701	-0-	356	1	9852	3	Y	928	933	1			32
							1021	9									
07	10602	X	10558	-0-	-44	-0-	327	1	9319	3	Y	828	835	1			25
							1	4	911	9							
08	10602	X	10246	-0-	-356	-0-	344	1	8839	3	Y	965	951	1			39
							1	4	1062	9							
09	10350	X	9543	-0-	-807	-0-	317	1	8101	3	Y	1022	1025	1			36
							1	4	1124	9							
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	353	1	9688	3	Y	1259	1245	1			50
							1385	9									
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	32	1	12422	3	Y	935	947	1			38
							1	4	1029	9							
*12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	31	1	11594	3	Y	1056	1055	1			39
							1	4	1162	9							

TOTAL GAS PROD: 133,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,571

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	8715	-0-		-10412	-0-	49 1232	1 9	7434	3	Y	1120	1124	1			18
02	17276	X	10328	-0-		-6948	-0-	49 1580	1 9	8699	3	Y	1436	1403	1			51
03	14601	X	11577	-0-		-3024	-0-	32 1563	1 9	9982	3	Y	1421	1446	1			26
04	9810	X	9655	-0-		-155	-0-	51 1191	1 9	8413	3	Y	1083	1087	1			22
05	12154	X	12154	-0-		-0-	-0-	349 1	1 4	10500 1304	3 9	Y	1185	1162	1			45
06	11190	X	5942	-0-		-5248	-0-	165 1197	1 9	4580	3	Y	1088	1096	1			37
07	11563	X	5432	-0-		-6131	-0-	168 1	1 4	4775 488	3 9	Y	444	468	1			13
08	12152	X	7002	-0-		-5150	-0-	239 606	1 9	6157	3	Y	551	542	1			22
09	11760	X	4628	-0-		-7132	-0-	159 405	1 9	4064	3	Y	368	377	1			13
10	12152	X	10202	-0-		-1950	-0-	334 1	1 4	9175 692	3 9	Y	629	617	1			25
11	12687	X	12687	-0-		-0-	-0-	30 1	1 4	11645 1011	3 9	Y	919	907	1			37
*12	12634	X	12634	-0-		-0-	-0-	30 1	1 4	11435 1168	3 9	Y	1062	1060	1			39

TOTAL GAS PROD: 110,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,306

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	6291	-0-		-15502	-0-	25 315	1 9	5951	3	Y	286	285	0			14
02	13048	X	5250	-0-		-7798	-0-	22 217	1 9	5011	3	Y	197	197	0			14
03	0	W	5742	-0-		5742	5742	19 298	1 9	5425	3	Y	271	274	0			11
04	0	W	6301	-0-		6301	12043	20 333	1 9	5948	3	Y	303	297	0			17
05	19603	X	7560	-0-		-12043	-0-	19 2	1 4	7135 404	3 9	Y	367	358	0			26
06	6090	X	3751	-0-		-2339	-0-	11 16	1 4	3504 220	3 9	Y	200	211	0			15
07	6510	X	5789	-0-		-721	-0-	16 2	1 4	5481 290	3 9	Y	264	262	0			17
08	7564	X	5346	-0-		-2218	-0-	14 2	1 4	5044 286	3 9	Y	260	255	0			22
09	7320	X	4464	-0-		-2856	-0-	12 2	1 4	4174 276	3 9	Y	251	244	0	3	8	26
10	7564	X	7194	-0-		-370	-0-	17 4	1 4	6862 311	3 9	Y	283	286	0			23
11	5610	X	4997	-0-		-613	-0-	14 3	1 4	4640 340	3 9	Y	309	303	0			29
*12	6161	X	6161	-0-		-0-	-0-	17 1	1 4	5810 333	3 9	Y	303	309	0			23

TOTAL GAS PROD: 68,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	7636	-0-		-6066		-0-	30	1		7034	3		Y	520	526	0			26
									572	9										
02	12376	X	6382	-0-		-5994		-0-	26	1		5863	3		Y	448	442	0			32
									493	9										
03	0	W	7155	-0-		7155		7155	21	1		6070	3		Y	967	960	0			39
									1064	9										
04	0	W	5797	-0-		5797		12952	17	1		5051	3		Y	663	664	0			38
									729	9										
05	17786	X	4834	-0-		-12952		-0-	12	1		4476	3		Y	314	330	0			22
									1	4		345	9							
06	7380	X	4396	-0-		-2984		-0-	12	1		4111	3		Y	231	236	0			17
									19	4		254	9							
07	6572	X	3992	-0-		-2580		-0-	11	1		3639	3		Y	310	307	0			20
									1	4		341	9							
08	8714	X	8714	-0-		-0-		-0-	22	1		8059	3		Y	572	544	0			48
									4	4		629	9							
09	10404	X	10404	-0-		-0-		-0-	29	1		9724	3		Y	587	571	0	3	8	61
									5	4		646	9							
10	10487	X	10487	-0-		-0-		-0-	25	1		9801	3		Y	595	608	0			48
									6	4		655	9							
11	10202	X	10202	-0-		-0-		-0-	29	1		9547	3		Y	563	559	0			52
									7	4		619	9							
*12	9876	X	9876	-0-		-0-		-0-	27	1		9206	3		Y	583	591	0			44
									2	4		641	9							

TOTAL GAS PROD: 89,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,353

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5980	X	5980	-0-		-0-		-0-	24	1		5609	3		Y	315	318	0			16
									347	9										
02	5568	X	5568	-0-		-0-		-0-	23	1		5304	3		Y	219	219	0			16
									241	9										
03	0	W	5792	-0-		5792		5792	19	1		5371	3		Y	365	366	0			15
									402	9										
04	0	W	9915	-0-		9915		15707	31	1		9383	3		Y	455	444	0			26
									501	9										
05	24807	X	9100	-0-		-15707		-0-	23	1		8594	3		Y	436	431	0			31
									3	4		480	9							
06	6496	X	6496	-0-		-0-		-0-	18	1		6092	3		Y	326	333	0			24
									27	4		359	9							
07	10261	X	5258	-0-		-5003		-0-	15	1		5141	3		Y	91	109	0			6
									2	4		100	9							
08	10261	X	5051	-0-		-5210		-0-	13	1		4746	3		Y	264	248	0			22
									2	4		290	9							
09	9930	X	3122	-0-		-6808		-0-	8	1		2814	3		Y	272	263	0	3	8	28
									1	4		299	9							
10	9114	X	3539	-0-		-5575		-0-	8	1		3242	3		Y	261	268	0			21
									2	4		287	9							
11	6510	X	4755	-0-		-1755		-0-	13	1		4446	3		Y	266	262	0			25
									3	4		293	9							
*12	5304	X	5304	-0-		-0-		-0-	15	1		4965	3		Y	294	297	0			22
									1	4		323	9							

TOTAL GAS PROD: 69,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	10248	-0-		-2400		-0-	41 605	1 9	9602	3	Y	550	571	0			28
02	11424	X	8365	-0-		-3059		-0-	34 383	1 9	7948	3	Y	348	351	0			25
03	0	W	8683	-0-		8683		8683	29 571	1 9	8083	3	Y	519	523	0			21
04	0	W	7670	-0-		7670		16353	24 475	1 9	7171	3	Y	432	428	0			25
05	23941	X	7588	-0-		-16353		-0-	19 2	1 4	7081 486	3 9	Y	442	435	0			32
06	9930	X	7511	-0-		-2419		-0-	21 32	1 4	6974 484	3 9	Y	440	440	0			32
07	9207	X	7032	-0-		-2175		-0-	19 3	1 4	6527 483	3 9	Y	439	443	0			28
08	8680	X	6304	-0-		-2376		-0-	16 3	1 4	5844 441	3 9	Y	401	395	0			34
09	7680	X	4632	-0-		-3048		-0-	12 2	1 4	4215 403	3 9	Y	366	359	0	3	8	38
10	7750	X	5970	-0-		-1780		-0-	14 3	1 4	5515 438	3 9	Y	398	404	0			32
11	7500	X	6145	-0-		-1355		-0-	17 4	1 4	5659 465	3 9	Y	423	416	0			39
12	7037	X	6261	-0-		-776		-0-	17 2	1 4	5752 490	3 9	Y	445	450	0			34

TOTAL GAS PROD: 86,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,203

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	7685	-0-		-4622		-0-	31 405	1 9	7249	3	Y	368	367	0			18
02	9744	X	6624	-0-		-3120		-0-	28 250	1 9	6346	3	Y	227	229	0			16
03	0	W	7180	-0-		7180		7180	24 307	1 9	6849	3	Y	279	284	0			11
04	0	W	6170	-0-		6170		13350	19 307	1 9	5844	3	Y	279	274	0			16
05	19728	X	6378	-0-		-13350		-0-	17 2	1 4	6075 284	3 9	Y	258	256	0			18
06	7440	X	5886	-0-		-1554		-0-	17 25	1 4	5559 285	3 9	Y	259	258	0			19
07	7347	X	5397	-0-		-1950		-0-	15 2	1 4	5140 240	3 9	Y	218	223	0			14
08	7192	X	5099	-0-		-2093		-0-	14 2	1 4	4848 235	3 9	Y	214	210	0			18
09	6180	X	4811	-0-		-1369		-0-	13 2	1 4	4458 338	3 9	Y	307	290	0	3	8	32
10	6386	X	3878	-0-		-2508		-0-	9 2	1 4	3595 272	3 9	Y	247	259	0			20
11	5880	X	4168	-0-		-1712		-0-	12 3	1 4	3942 211	3 9	Y	192	194	0			18
12	5394	X	3920	-0-		-1474		-0-	11 1	1 4	3707 201	3 9	Y	183	187	0			14

TOTAL GAS PROD: 67,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17174	X	11849	-0-	-5325	-0-	35	1	9585	3	Y	2026	2010	1			44
							2229	9									
02	15512	X	23	-0-	-15489	-0-	7	1	12	3	Y	4	19	1			29
							4	9									
03	17174	X	437	-0-	-16737	-0-	87	1	28	3	Y	293	302	1			20
							322	9									
04	16620	X	5120	-0-	-11500	-0-	216	1	2734	3	Y	1973	1954	1			39
							2170	9									
05	16089	X	10361	-0-	-5728	-0-	295	1	8772	3	Y	1167	1190	1			16
							10	4	1284	9							
06	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	334	1	10175	3	Y	1188	1188	1			16
							1	4	1307	9							
07	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	461	1	10169	3	Y	2450	2430	1			36
							5	4	2695	9							
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	463	1	10074	3	Y	642	661	1			17
							706	9									
09	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	496	1	17677	3	Y	1148	1145	1			20
							19	4	1263	9							
10	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	558	1	16205	3	Y	1890	1869	1			41
							1	4	2079	9							
11	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	328	1	9990	3	Y	1545	1550	1			36
							1	4	1700	9							
12	10168	X	5804	-0-	-4364	-0-	156	1	4399	3	Y	1135	1056	1	85	8	30
							1249	9									

TOTAL GAS PROD: 120,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,461

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21762	X	7856	-0-	-13906	-0-	3	1	7527	3	Y	296	323	1			6
							326	9									
02	19656	X	3485	-0-	-16171	-0-	49	1	3432	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	49	1	16	8	3
04	0	W	5172	-0-	5172	5172	185	1	4820	3	Y	152	152	1			3
							167	9									
05	0	W	17770	-0-	17770	22942	446	1	13281	3	Y	3662	3614	1			51
							15	4	4028	9							
06	0	W	19212	-0-	19212	42154	404	1	12325	3	Y	5892	5836	1	29	8	78
							2	4	6481	9							
07	57314	X	15160	-0-	-42154	-0-	516	1	11383	3	Y	2960	2826	1	171	8	41
							5	4	3256	9							
08	17763	X	13525	-0-	-4238	-0-	423	1	9232	3	Y	3517	3425	1	40	8	93
							1	4	3869	9							
09	17820	X	11204	-0-	-6616	-0-	204	1	7246	3	Y	3405	3376	1	64	8	58
							8	4	3746	9							
10	18414	X	2311	-0-	-16103	-0-	42	1	1231	3	Y	944	972	1	10	8	20
							1038	9									
11	17820	X	1402	-0-	-16418	-0-	42	1	1269	3	Y	83	101	1			2
							91	9									
12	15159	X	1734	-0-	-13425	-0-	53	1	1485	3	Y	178	92	1	85	8	3
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 98,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	8291	-0-	-10433	-0-	25	1	6690	3	Y	1433	1435	1			31
							1576	9									
02	16912	X	989	-0-	-15923	-0-	51	1	885	3	Y	48	13	1			66
							53	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	929	931	1			64
04	0	W	7205	-0-	7205	7205	222	1	3619	3	Y	3058	3061	1			61
							3364	9									
05	0	W	7742	-0-	7742	14947	146	1	4354	3	Y	2943	2963	1			41
							5	4	3237	9							
06	0	W	8721	-0-	8721	23668	149	1	4522	3	Y	3681	3673	1			49
							1	4	4049	9							
07	29830	X	6162	-0-	-23668	-0-	224	1	4961	3	Y	886	922	1			13
							2	4	975	9							
08	7750	X	5148	-0-	-2602	-0-	192	1	4190	3	Y	696	690	1			19
							766	9									
09	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	395	1	14069	3	Y	983	985	1			17
							15	4	1081	9							
10	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	418	1	12134	3	Y	2363	2328	1			52
							2599	9									
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	255	1	7750	3	Y	1990	1996	1			46
							2189	9									
12	12679	X	9814	-0-	-2865	-0-	261	1	7357	3	Y	1996	1985	1			57
							2196	9									

TOTAL GAS PROD: 94,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,006

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	5689	-0-	-22738	-0-	17	1	4670	3	Y	911	916	1			20
							1002	9									
02	20412	X	16	-0-	-20396	-0-	4	1	6	3	Y	5	8	1			17
							6	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	178	1			12
04	0	W	3215	-0-	3215	3215	218	1	674	3	Y	2112	2082	1			42
							2323	9									
05	0	W	12423	-0-	12423	15638	315	1	9380	3	Y	2470	2477	1			35
							11	4	2717	9							
06	0	W	13175	-0-	13175	28813	319	1	9736	3	Y	2835	2832	1			38
							1	4	3119	9							
07	39016	X	10203	-0-	-28813	-0-	405	1	8941	3	Y	775	802	1			11
							4	4	853	9							
08	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	397	1	8637	3	Y	1681	1647	1			45
							1	4	1849	9							
09	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	306	1	10902	3	Y	1476	1495	1			26
							12	4	1624	9							
10	11408	X	8740	-0-	-2668	-0-	261	1	7579	3	Y	818	826	1			18
							900	9									
11	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	422	1	12809	3	Y	812	811	1			19
							1	4	893	9							
12	11408	X	10346	-0-	-1062	-0-	320	1	9019	3	Y	915	908	1			26
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 101,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,983

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	7268	-0-	-20353	-0-	20	1	5518	3	Y	1573	1573	1			34
							1730	9									
02	24948	X	41	-0-	-24907	-0-	7	1	13	3	Y	19	15	1			38
							21	9									
03	0	W	824	-0-	824	824	82	1	149	3	Y	539	540	1			37
							593	9									
04	0	W	5490	-0-	5490	6314	263	1	2253	3	Y	2704	2687	1			54
							2974	9									
05	23208	X	16894	-0-	-6314	-0-	425	1	12640	3	Y	3468	3473	1			49
							14	4	3815	9							
06	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	3	Y	4610	4598	1			61
							1	4	5071	9							
07	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	511	1	11274	3	Y	3791	3796	1			56
							5	4	4170	9							
08	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	414	1	9009	3	Y	1851	1858	1			49
							1	4	2036	9							
09	12630	X	11409	-0-	-1221	-0-	250	1	8914	3	Y	2032	2046	1			35
							10	4	2235	9							
10	13051	X	8812	-0-	-4239	-0-	233	1	6775	3	Y	1640	1639	1			36
							1804	9									
11	12630	X	5590	-0-	-7040	-0-	129	1	3898	3	Y	1421	1424	1			33
							1563	9									
12	13051	X	5692	-0-	-7359	-0-	140	1	3953	3	Y	1454	1445	1			42
							1599	9									

TOTAL GAS PROD: 106,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	7823	-0-	-11335	-0-	23	1	6327	3	Y	1339	1350	1			29
							1473	9									
02	17304	X	19	-0-	-17285	-0-	3	1	6	3	Y	9	12	1			26
							10	9									
03	0	W	476	-0-	476	476	69	1	80	3	Y	297	303	1			20
							327	9									
04	0	W	7218	-0-	7218	7694	215	1	4382	3	Y	2383	2356	1			47
							2621	9									
05	17479	X	9785	-0-	-7694	-0-	264	1	7844	3	Y	1516	1542	1			21
							9	4	1668	9							
06	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	400	1	12196	3	Y	2103	2096	1			28
							1	4	2313	9							
07	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	522	1	11524	3	Y	1893	1893	1			28
							6	4	2082	9							
08	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	406	1	8833	3	Y	1684	1667	1			45
							1	4	1852	9							
09	13680	X	10740	-0-	-2940	-0-	239	1	8490	3	Y	1820	1833	1			32
							9	4	2002	9							
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	441	1	12837	3	Y	1397	1398	1			31
							1537	9									
11	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	450	1	13666	3	Y	1701	1693	1			39
							1	4	1871	9							
12	14136	X	10500	-0-	-3636	-0-	301	1	8496	3	Y	1548	1543	1			44
							1703	9									

TOTAL GAS PROD: 117,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42532	X	13887	-0-	-28645	-0-	42	1	11473	3	Y	2156	2139	1			47
							2372	9									
02	38416	X	-0-	-0-	-38416	-0-					Y	-0-	20	1			27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	378	1			26
04	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	1085	1090	1			21
05	15562	X	4771	-0-	-10791	-0-	150	1	4453	3	Y	148	167	1			2
							5	4	163	9							
06	13440	X	7205	-0-	-6235	-0-	229	1	6975	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	216	1	4783	3	Y	150	148	1			2
							2	4	165	9							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	274	1	5949	3	Y	731	685	1	29	8	19
							804	9									
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	279	1	9937	3	Y	555	564	1			10
							11	4	611	9							
10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	320	1	9304	3	Y	1194	1178	1			26
							1313	9									
11	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	288	1	8724	3	Y	1057	1059	1			24
							1163	9									
*12	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	317	1	8950	3	Y	905	799	1	107	8	23
							996	9									

TOTAL GAS PROD: 80,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,358

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	17383	-0-	-16500	-0-	27	1	16230	3	Y	1024	1029	1			18
							1126	9									
02	30604	X	12415	-0-	-18189	-0-	25	1	11474	3	Y	833	829	1			22
							916	9									
03	23746	X	12983	-0-	-10763	-0-	51	1	11980	3	Y	865	861	1			26
							952	9									
04	19710	X	12973	-0-	-6737	-0-	48	1	12069	3	Y	778	783	1			21
							856	9									
05	18600	X	13375	-0-	-5225	-0-	40	1	12448	3	Y	803	806	1			18
							4	4	883	9							
06	16830	X	12007	-0-	-4823	-0-	35	1	11184	3	Y	706	705	1			19
							11	4	777	9							
07	12834	X	11210	-0-	-1624	-0-	36	1	10403	3	Y	675	668	1			26
							28	4	743	9							
08	12834	X	11079	-0-	-1755	-0-	37	1	10339	3	Y	638	639	1			25
							1	4	702	9							
09	12420	X	9818	-0-	-2602	-0-	33	1	9180	3	Y	549	556	1			18
							1	4	604	9							
10	12834	X	9252	-0-	-3582	-0-	33	1	8603	3	Y	558	554	1			22
							2	4	614	9							
11	12000	X	7911	-0-	-4089	-0-	28	1	7305	3	Y	525	523	1			24
							578	9									
12	11222	X	7955	-0-	-3267	-0-	27	1	7267	3	Y	598	525	1			97
							3	4	658	9							

TOTAL GAS PROD: 138,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	77	1	9335	3	Y	1596	1576	1			23
							1756	9									
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	72	1	7586	3	Y	2458	2433	1			48
							2704	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1959	1965	1			42
04	0	W	10681	-0-	10681	10681	75	1	7138	3	Y	3153	3156	1			39
							3468	9									
05	0	W	10349	-0-	10349	21030	44	1	8368	3	Y	1737	1738	1			38
							26	4	1911	9							
06	0	W	11975	-0-	11975	33005	30	1	9663	3	Y	2069	2045	1			62
							6	4	2276	9							
07	46020	X	13015	-0-	-33005	-0-	25	1	10883	3	Y	1908	1923	1			47
							8	4	2099	9							
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	134	1	12882	3	Y	1157	1180	1			24
							33	4	1273	9							
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	35	1	12106	3	Y	1336	1335	1			25
							2	4	1470	9							
10	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11319	3	Y	1533	1532	1			26
							1	4	1686	9							
11	13860	X	12523	-0-	-1337	-0-	41	1	11120	3	Y	1237	1248	1			15
							1	4	1361	9							
12	14322	X	8766	-0-	-5556	-0-	63	1	7634	3	Y	970	931	1			54
							2	4	1067	9							

TOTAL GAS PROD: 129,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,113

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20612	-0-	20612	20612	15944	3	4668	9	N	4244	4369	1			208
02	0	W	-0-	-0-	-0-	20612					N	-0-					208
03	0	W	-0-	-0-	-0-	20612					N	5504	5195	1			517
04	42288	X	21676	-0-	-20612	-0-	16871	3	4805	9	N	4368	4358	1			527
05	20615	X	10451	-0-	-10164	-0-	8408	3	2043	9	N	1857	2384	1			-0-
06	19950	X	737	-0-	-19213	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
08	22413	X	3441	-0-	-18972	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
09	21690	X	1599	-0-	-20091	-0-	4	1	1134	3	Y	419	386	1	30	8	3
							461	9									
10	10571	X	3281	-0-	-7290	-0-	12	1	2997	3	Y	247	248	1			2
							272	9									
11	3450	X	1189	-0-	-2261	-0-	8	1	1098	3	Y	75	19	0	53	1	2
							83	9					3	8			
12	3565	X	1805	-0-	-1760	-0-	10	1	1772	3	Y	21	23	0			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 64,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,735

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	12924	-0-	-7908	-0-	10443	3	2481	9	N	2255	2295	1			68
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-					68
03	16740	X	15742	-0-	-998	-0-	12296	3	3446	9	N	3133	2818	1			383
04	16200	X	13581	-0-	-2619	-0-	10669	3	2912	9	N	2647	2660	1			370
05	16740	X	7264	-0-	-9476	-0-	6099	3	1165	9	N	1059	1429	1			-0-
06	15240	X	78	-0-	-15162	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	15748	X	40	-0-	-15708	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	15748	X	3208	-0-	-12540	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	176	146	1	30	8	-0-
10	7347	X	647	-0-	-6700	-0-	2	1	554	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
11	3150	X	166	-0-	-2984	-0-	1	1	157	3	Y	7	2	0	6	1	-0-
							8	9									
12	3255	X	971	-0-	-2284	-0-	3	1	723	3	Y	223	116	0	105	8	2
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 54,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,583

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	4992	-0-	-8772	-0-	4429	3	563	9	Y	512	422	0	61	1	53
02	12432	X	9375	-0-	-3057	-0-	23	1	4799	3	Y	4139	3994	0	46	1	152
							4553	9									
03	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	2438	2417	0	135	1	38
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	1947	1956	0			29
05	10385	X	9685	-0-	-700	-0-	174	1	6352	3	Y	2865	2846	0			48
							7	4	3152	9							
06	10050	X	5487	-0-	-4563	-0-	31	1	3055	3	Y	2179	2002	0	201	1	24
							4	4	2397	9							
07	10385	X	8500	-0-	-1885	-0-	76	1	5979	3	Y	2212	2213	0			23
							12	4	2433	9							
08	9672	X	9635	-0-	-37	-0-	102	1	6520	3	Y	2732	2698	0	4	1	15
							8	4	3005	9			38	8			
09	9360	X	6925	-0-	-2435	-0-	84	1	4611	3	Y	2014	1943	0	31	1	55
							15	4	2215	9							
10	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	108	1	10386	3	Y	1419	1159	0	306	1	9
							8	4	1561	9							
11	9330	X	6668	-0-	-2662	-0-	57	1	5773	3	Y	757	751	0	8	1	7
							5	4	833	9							
12	9641	X	5182	-0-	-4459	-0-	104	1	3878	3	Y	1088	1086	0			9
							3	4	1197	9							

TOTAL GAS PROD: 78,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,302

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269933 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 7081 - 11940

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 10/17/2013

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-						Y	551	611	1			15
02	17052	X	-0-	-0-	-17052	-0-						Y	190	199	1			6
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-						Y	413	404	1			15
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-						Y	726	716	1			25
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-		266	1	6762	3	Y	948	937	1			36
								3	4	1043	9							
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-		223	1	5644	3	Y	1090	1100	1			26
								3	4	1199	9							
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-		346	1	4798	3	Y	797	786	1			37
								877	9									
08	6510	X	6390	-0-	-120	-0-		422	1	5124	3	Y	767	773	1			31
								844	9									
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-		322	1	5523	3	Y	732	731	1			32
								805	9									
10	6510	X	4275	-0-	-2235	-0-		138	1	3641	3	Y	451	463	1			20
								496	9									
11	6300	X	5600	-0-	-700	-0-		199	1	4728	3	Y	612	591	1			41
								673	9									
12	6510	X	6086	-0-	-424	-0-		459	1	4935	3	Y	628	616	1			53
								1	4	691	9							

TOTAL GAS PROD: 50,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,905

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 269964 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 10/17/2013

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24591	-0-	24591	24591		84	1	23197	3	Y	1191	1180	0			45
								1310	9									
02	0	W	14642	-0-	14642	39233		33	1	13639	3	Y	882	858	0			69
								970	9									
03	59189	X	19956	-0-	-39233	-0-		40	1	18780	3	Y	1033	1071	0			31
								1136	9									
04	25920	X	16430	-0-	-9490	-0-		28	1	15446	3	Y	869	860	0			40
								956	9									
05	26784	X	15685	-0-	-11099	-0-		28	1	14716	3	Y	855	844	0			51
								941	9									
06	23790	X	12469	-0-	-11321	-0-		47	1	11656	3	Y	696	703	0			44
								766	9									
07	19964	X	12345	-0-	-7619	-0-		38	1	11583	3	Y	658	672	0			30
								724	9									
08	19964	X	12921	-0-	-7043	-0-		9	1	12003	3	Y	825	803	0			52
								1	4	908	9							
09	16440	X	11183	-0-	-5257	-0-		10	1	10414	3	Y	690	692	0			50
								759	9									
10	15686	X	13251	-0-	-2435	-0-		16	1	12557	3	Y	616	637	0			29
								678	9									
11	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-		34	1	21746	3	Y	812	798	0			43
								5	4	893	9							
*12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-		21	1	18270	3	Y	771	772	0			42
								6	4	848	9							

TOTAL GAS PROD: 195,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83731	X	4571	-0-	-79160	-0-	8	1	4124	3	Y	399	399	0	24	1	14
							439	9									
02	75628	X	9644	-0-	-65984	-0-	15	1	8981	3	Y	589	471	0	99	1	33
							648	9									
03	0	W	13016	-0-	13016	13016	17	1	11907	3	Y	993	985	0	5	1	36
							1092	9									
04	0	W	12520	-0-	12520	25536	20	1	11466	3	Y	940	923	0	8	1	45
							1034	9									
05	0	W	11247	-0-	11247	36783	19	1	10284	3	Y	858	852	0			51
							944	9									
06	50290	X	13507	-0-	-36783	-0-	27	1	12497	3	Y	889	886	0			54
							5	4	978	9							
07	13020	X	12349	-0-	-671	-0-	23	1	11363	3	Y	875	860	0	6	8	63
							963	9									
08	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	27	1	13746	3	Y	745	742	0			66
							820	9									
09	13500	X	5697	-0-	-7803	-0-	11	1	5299	3	Y	352	390	0	14	1	14
							387	9									
10	13950	X	8376	-0-	-5574	-0-	24	1	7678	3	Y	605	253	0	272	1	94
							8	4	666	9							
11	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	53	1	14846	3	Y	725	726	0			93
							9	4	798	9							
12	14601	X	8990	-0-	-5611	-0-	14	1	8183	3	Y	717	622	0	170	1	18
							4	4	789	9							

TOTAL GAS PROD: 130,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,687

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21218	-0-	21218	21218	73	1	20033	3	Y	1011	1004	0			39
							1112	9									
02	0	W	15421	-0-	15421	36639	35	1	14447	3	Y	854	826	0			67
							939	9									
03	54309	X	17670	-0-	-36639	-0-	35	1	16591	3	Y	949	988	0			28
							1044	9									
04	26190	X	16359	-0-	-9831	-0-	28	1	15470	3	Y	783	775	0			36
							861	9									
05	27063	X	12576	-0-	-14487	-0-	23	1	11773	3	Y	709	703	0			42
							780	9									
06	20520	X	10908	-0-	-9612	-0-	41	1	10232	3	Y	577	582	0			37
							635	9									
07	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	38	1	11682	3	Y	601	611	0			27
							661	9									
08	17670	X	14757	-0-	-2913	-0-	11	1	14116	3	Y	571	561	0	1	8	36
							2	4	628	9							
09	16350	X	8960	-0-	-7390	-0-	8	1	8392	3	Y	509	508	0			37
							560	9									
10	12586	X	4746	-0-	-7840	-0-	6	1	4420	3	Y	291	314	0			14
							320	9									
11	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	27	1	17285	3	Y	396	389	0			21
							4	4	436	9							
*12	21468	X	21468	-0-	-0-	-0-	24	1	20623	3	Y	740	721	0			40
							7	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 174,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,991

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	9508	-0-	-11014	-0-	30	1	7940	3	Y	1398	1392	1			30
							1538	9									
02	18536	X	762	-0-	-17774	-0-	11	1	727	3	Y	22	13	1			39
							24	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	860	840	1			59
04	0	W	6710	-0-	6710	6710	256	1	3509	3	Y	2677	2683	1			53
							2945	9									
05	0	W	13039	-0-	13039	19749	351	1	10401	3	Y	2068	2092	1			29
							12	4	2275	9							
06	0	W	13373	-0-	13373	33122	329	1	10045	3	Y	2725	2713	1	5	8	36
							1	4	2998	9							
07	44432	X	11310	-0-	-33122	-0-	461	1	10182	3	Y	602	629	1			9
							5	4	662	9							
08	12183	X	10324	-0-	-1859	-0-	385	1	8399	3	Y	1399	1342	1	29	8	37
							1	4	1539	9							
09	11790	X	9799	-0-	-1991	-0-	219	1	7792	3	Y	1618	1627	1			28
							8	4	1780	9							
10	12183	X	10285	-0-	-1898	-0-	299	1	8686	3	Y	1182	1184	1			26
							1300	9									
11	11790	X	5721	-0-	-6069	-0-	147	1	4446	3	Y	1025	1027	1			24
							1128	9									
12	11315	X	8263	-0-	-3052	-0-	238	1	6712	3	Y	1194	1101	1	85	8	32
							1313	9									

TOTAL GAS PROD: 99,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,770

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20229	-0-	20229	20229	69	1	18825	3	Y	1214	1202	0			46
							1335	9									
02	0	W	13868	-0-	13868	34097	31	1	12854	3	Y	894	870	0			70
							983	9									
03	52721	X	18624	-0-	-34097	-0-	37	1	17508	3	Y	981	1022	0			29
							1079	9									
04	27120	X	18144	-0-	-8976	-0-	31	1	17165	3	Y	862	852	0			39
							948	9									
05	28024	X	15459	-0-	-12565	-0-	28	1	14505	3	Y	842	831	0			50
							926	9									
06	19590	X	11064	-0-	-8526	-0-	41	1	10257	3	Y	696	702	0			44
							766	9									
07	18755	X	13408	-0-	-5347	-0-	41	1	12661	3	Y	642	657	0			29
							706	9									
08	18755	X	14785	-0-	-3970	-0-	11	1	14144	3	Y	572	565	0			36
							1	4	629	9							
09	18150	X	11431	-0-	-6719	-0-	11	1	10765	3	Y	595	588	0			43
							655	9									
10	15469	X	14277	-0-	-1192	-0-	17	1	13601	3	Y	598	613	0			28
							1	4	658	9							
11	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	34	1	21190	3	Y	767	755	0			40
							4	4	844	9							
*12	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	20	1	17895	3	Y	698	700	0			38
							6	4	768	9							

TOTAL GAS PROD: 192,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23073	-0-		23073	23073	36	1	21759	3	Y	1162	1163	1	5	8	21
								1278	9									
02	0	W	17714	-0-		17714	40787	36	1	16528	3	Y	1045	1039	1			27
								1150	9									
03	0	W	17879	-0-		17879	58666	71	1	16535	3	Y	1157	1150	1			34
								1273	9									
04	75515	X	16849	-0-		-58666	-0-	62	1	15668	3	Y	1017	1024	1			27
								1119	9									
05	23157	X	17987	-0-		-5170	-0-	54	1	16716	3	Y	1101	1104	1			24
								6	4	1211	9							
06	22320	X	16899	-0-		-5421	-0-	50	1	15830	3	Y	912	911	1			25
								16	4	1003	9							
07	17639	X	16423	-0-		-1216	-0-	53	1	15418	3	Y	828	821	1			32
								41	4	911	9							
08	17639	X	16357	-0-		-1282	-0-	54	1	15360	3	Y	856	855	1			33
								1	4	942	9							
09	17070	X	14924	-0-		-2146	-0-	49	1	13982	3	Y	811	817	1			27
								1	4	892	9							
10	17639	X	14799	-0-		-2840	-0-	54	1	13838	3	Y	822	816	1			33
								3	4	904	9							
11	16890	X	13744	-0-		-3146	-0-	50	1	12811	3	Y	803	800	1			36
								883	9									
12	16430	X	14090	-0-		-2340	-0-	48	1	12970	3	Y	970	849	1			157
								5	4	1067	9							

TOTAL GAS PROD: 200,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,484

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176323	X	13956	-0-		-162367	-0-	42	1	11578	3	Y	2124	2102	1			46
								2336	9									
02	16044	X	-0-	-0-		-16044	-0-					Y	-0-	20	1			26
03	17763	X	-0-	-0-		-17763	-0-					Y	416	414	1			28
04	17190	X	3828	-0-		-13362	-0-	193	1	1615	3	Y	1836	1828	1			36
								2020	9									
05	17577	X	8557	-0-		-9020	-0-	257	1	7647	3	Y	585	613	1			8
								9	4	644	9							
06	13500	X	6344	-0-		-7156	-0-	180	1	5486	3	Y	615	338	1	281	8	4
								1	4	677	9							
07	9388	X	9388	-0-		-0-	-0-	343	1	7560	3	Y	1346	1330	1			20
								4	4	1481	9							
08	10056	X	10056	-0-		-0-	-0-	347	1	7573	3	Y	1941	1881	1	29	8	51
								1	4	2135	9							
09	14261	X	14261	-0-		-0-	-0-	316	1	11237	3	Y	2451	2459	1			43
								12	4	2696	9							
10	11516	X	11516	-0-		-0-	-0-	322	1	9353	3	Y	1674	1680	1			37
								1841	9									
11	9720	X	8474	-0-		-1246	-0-	232	1	7018	3	Y	1113	1124	1			26
								1224	9									
12	12307	X	8369	-0-		-3938	-0-	252	1	7095	3	Y	929	846	1	85	8	24
								1022	9									

TOTAL GAS PROD: 94,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13229	-0-	-3108	-0-	39	1	10733	3	Y	2234	2213	1			48
							2457	9									
02	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-	21	1			27
03	16337	X	533	-0-	-15804	-0-	19	1	266	3	Y	225	237	1			15
							248	9									
04	15810	X	1066	-0-	-14744	-0-	33	1	428	3	Y	550	553	1	1	8	11
							605	9									
05	16337	X	4926	-0-	-11411	-0-	102	1	3015	3	Y	1642	1630	1			23
							3	4	1806	9							
06	12810	X	4689	-0-	-8121	-0-	149	1	4539	3	Y	-0-	23	1			-0-
							1	4									
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	189	1	4181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	218	1	4740	3	Y	154	122	1	29	8	3
							169	9									
09	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	115	1	4079	3	Y	248	210	1	37	8	4
							4	4	273	9							
10	4929	X	3974	-0-	-955	-0-	121	1	3489	3	Y	331	328	1			7
							364	9									
11	4950	X	3727	-0-	-1223	-0-	109	1	3318	3	Y	273	274	1			6
							300	9									
*12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	339	1	9555	3	Y	194	194	1			6
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 56,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,851

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

01	0	W	20230	-0-	20230	20230	16962	3	3268	9	N	2971	3136	1			148
02	0	W	17129	-0-	17129	37359	14399	3	2730	9	N	2482	2305	1			325
03	0	W	15464	-0-	15464	52823	12974	3	2490	9	N	2264	2213	1			376
04	64701	X	11878	-0-	-52823	-0-	10204	3	1674	9	N	1522	1571	1			327
05	21607	X	4495	-0-	-17112	-0-	3717	3	778	9	N	707	875	1			159
06	19590	X	3249	-0-	-16341	-0-	2784	3	465	9	N	423	344	1			238
07	14880	X	8977	-0-	-5903	-0-	7439	3	1538	9	N	1398	1391	1	5	8	240
08	14880	X	11957	-0-	-2923	-0-	9926	3	2031	9	N	1846	1905	1	3	8	178
09	11880	X	11482	-0-	-398	-0-	9756	3	1726	9	N	1569	1616	1			131
10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	11443	3	1995	9	N	1814	1701	1	1	8	243
11	11580	X	11410	-0-	-170	-0-	26	1	10143	3	N	1128	1191	1			180
							1241	9									
12	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	128	1	8954	3	N	1283	1161	1	1	8	301
							1411	9									

TOTAL GAS PROD: 140,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9845	-0-	-168	-0-	251	1	6907	3	Y	2443	2449	0			145
							2687	9									
02	9044	X	4003	-0-	-5041	-0-	92	1	1902	3	Y	1826	1773	0	30	1	168
							2009	9									
03	10013	X	2298	-0-	-7715	-0-	83	1	1372	3	Y	766	871	0			63
							843	9									
04	9540	X	2087	-0-	-7453	-0-	75	1	317	3	Y	1541	1524	0			80
							1695	9									
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	137	1	9346	3	Y	1501	1467	0			114
							1651	9									
06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	147	1	8861	3	Y	1341	1372	0			83
							1475	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	151	1	5270	3	Y	1089	1052	0			120
							1	4	1198	9							
08	11129	X	6511	-0-	-4618	-0-	127	1	5110	3	Y	1158	1177	0			101
							1274	9									
09	10770	X	4947	-0-	-5823	-0-	113	1	3926	3	Y	825	851	0			75
							908	9									
10	11129	X	6048	-0-	-5081	-0-	145	1	4871	3	Y	938	912	0	19	1	82
							1032	9									
11	10470	X	6182	-0-	-4288	-0-	141	1	5102	3	Y	854	873	0			63
							939	9									
*12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	227	1	5624	3	Y	730	711	0			82
							3	4	803	9							

TOTAL GAS PROD: 76,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,012

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 03/04/2013

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	19701	-0-	-22273	-0-	30	1	18393	3	Y	1162	1172	1			21
							1278	9									
02	33600	X	13205	-0-	-20395	-0-	27	1	12258	3	Y	836	835	1			22
							920	9									
03	0	W	14220	-0-	14220	14220	57	1	13238	3	Y	841	838	1			25
							925	9									
04	0	W	12873	-0-	12873	27093	48	1	11969	3	Y	778	782	1			21
							856	9									
05	40478	X	13385	-0-	-27093	-0-	41	1	12485	3	Y	776	780	1			17
							5	4	854	9							
06	19080	X	12880	-0-	-6200	-0-	38	1	12065	3	Y	695	693	1			19
							12	4	765	9							
07	14508	X	12460	-0-	-2048	-0-	41	1	11706	3	Y	620	615	1			24
							31	4	682	9							
08	14229	X	13271	-0-	-958	-0-	45	1	12583	3	Y	584	585	1			23
							1	4	642	9							
09	12960	X	12435	-0-	-525	-0-	41	1	11691	3	Y	638	640	1			21
							1	4	702	9							
10	13392	X	12486	-0-	-906	-0-	46	1	11698	3	Y	673	667	1			27
							2	4	740	9							
11	12870	X	11356	-0-	-1514	-0-	41	1	10555	3	Y	691	687	1			31
							760	9									
12	13268	X	10901	-0-	-2367	-0-	37	1	9998	3	Y	784	688	1			127
							4	4	862	9							

TOTAL GAS PROD: 159,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,078

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25111	-0-	25111	25111	86	1	23730	3	Y	1177	1167	0			45
							1295	9									
02	0	W	10313	-0-	10313	35424	22	1	9227	3	Y	967	936	0			76
							1064	9									
03	55060	X	19636	-0-	-35424	-0-	40	1	18474	3	Y	1020	1066	0			30
							1122	9									
04	37140	X	16573	-0-	-20567	-0-	28	1	15514	3	Y	937	924	0			43
							1031	9									
05	29822	X	18922	-0-	-10900	-0-	34	1	17896	3	Y	901	891	0			53
							1	4	991	9							
06	24300	X	18201	-0-	-6099	-0-	70	1	17330	3	Y	727	734	0			46
							1	4	800	9							
07	19623	X	15227	-0-	-4396	-0-	46	1	14218	3	Y	875	881	0			40
							963	9									
08	19623	X	12611	-0-	-7012	-0-	9	1	11939	3	Y	602	604	0			38
							1	4	662	9							
09	18300	X	11987	-0-	-6313	-0-	11	1	11283	3	Y	629	622	0			45
							1	4	692	9							
10	18910	X	9131	-0-	-9779	-0-	11	1	8406	3	Y	649	664	0			30
							714	9									
11	18210	X	8288	-0-	-9922	-0-	12	1	7602	3	Y	611	609	0			32
							2	4	672	9							
12	15221	X	13192	-0-	-2029	-0-	14	1	12514	3	Y	600	599	0			33
							4	4	660	9							

TOTAL GAS PROD: 179,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24692	-0-		24692	24692	37	1	22605	3	Y	1864	1870	1			34
								2050	9									
02	0	W	20354	-0-		20354	45046	41	1	18608	3	Y	1550	1544	1			40
								1705	9									
03	0	W	21233	-0-		21233	66279	83	1	19410	3	Y	1582	1575	1			47
								1740	9									
04	85295	X	19016	-0-		-66279	-0-	69	1	17385	3	Y	1420	1429	1			38
								1562	9									
05	26753	X	19638	-0-		-7115	-0-	59	1	18009	3	Y	1421	1428	1			31
								7	4	1563	9							
06	23910	X	18256	-0-		-5654	-0-	53	1	16829	3	Y	1234	1232	1			33
								17	4	1357	9							
07	20367	X	18958	-0-		-1409	-0-	61	1	17492	3	Y	1235	1221	1			47
								46	4	1359	9							
08	20367	X	18515	-0-		-1852	-0-	61	1	17166	3	Y	1170	1171	1			46
								1	4	1287	9							
09	19020	X	16035	-0-		-2985	-0-	52	1	14783	3	Y	1090	1100	1			36
								1	4	1199	9							
10	19623	X	15246	-0-		-4377	-0-	54	1	13937	3	Y	1139	1129	1			46
								2	4	1253	9							
11	18360	X	12812	-0-		-5548	-0-	44	1	11511	3	Y	1143	1138	1			51
								1257	9									
12	18972	X	15044	-0-		-3928	-0-	50	1	13552	3	Y	1306	1146	1			211
								5	4	1437	9							

TOTAL GAS PROD: 219,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,154

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	17647	-0-		-27458	-0-	58	1	15881	3	Y	1553	1533	0			59
								1708	9									
02	20084	X	20084	-0-		-0-	-0-	44	1	18389	3	Y	1501	1442	0			118
								1651	9									
03	29481	X	24778	-0-		-4703	-0-	50	1	23394	3	Y	1213	1295	0			36
								1334	9									
04	28530	X	24861	-0-		-3669	-0-	43	1	23613	3	Y	1095	1081	0			50
								1205	9									
05	29481	X	21650	-0-		-7831	-0-	39	1	20482	3	Y	1026	1015	0			61
								1129	9									
06	23970	X	20023	-0-		-3947	-0-	77	1	18959	3	Y	897	901	0			57
								987	9									
07	25699	X	18921	-0-		-6778	-0-	58	1	18017	3	Y	769	791	0			35
								846	9									
08	25699	X	17732	-0-		-7967	-0-	13	1	17031	3	Y	624	619	0			40
								2	4	686	9							
09	24870	X	13381	-0-		-11489	-0-	13	1	12686	3	Y	620	615	0			45
								682	9									
10	21638	X	14683	-0-		-6955	-0-	17	1	13840	3	Y	751	761	0			35
								826	9									
11	20010	X	12222	-0-		-7788	-0-	18	1	11470	3	Y	665	665	0			35
								2	4	732	9							
12	18910	X	18447	-0-		-463	-0-	20	1	17735	3	Y	624	625	0			34
								6	4	686	9							

TOTAL GAS PROD: 224,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50840	X	29098	-0-	-21742	-0-	100	1	27570	3	Y	1298	1274	0			49
							1428	9									
02	29844	X	29844	-0-	-0-	-0-	69	1	28343	3	Y	1302	1249	0			102
							1432	9									
03	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	49	1	23130	3	Y	1651	1704	0			49
							1816	9									
04	28170	X	23061	-0-	-5109	-0-	40	1	21489	3	Y	1393	1379	0			63
							1532	9									
05	33046	X	23629	-0-	-9417	-0-	43	1	22076	3	Y	1372	1354	0			81
							1	4	1509	9							
06	31980	X	22425	-0-	-9555	-0-	85	1	21125	3	Y	1104	1115	0			70
							1	4	1214	9							
07	28985	X	23691	-0-	-5294	-0-	72	1	22299	3	Y	1200	1215	0			55
							1320	9									
08	24986	X	24150	-0-	-836	-0-	17	1	23130	3	Y	909	906	0			58
							3	4	1000	9							
09	23070	X	18903	-0-	-4167	-0-	18	1	17920	3	Y	876	871	0			63
							1	4	964	9							
10	23684	X	18470	-0-	-5214	-0-	22	1	17457	3	Y	900	921	0			42
							1	4	990	9							
11	23370	X	16624	-0-	-6746	-0-	25	1	15654	3	Y	856	853	0			45
							3	4	942	9							
12	24149	X	16369	-0-	-7780	-0-	18	1	15443	3	Y	820	820	0			45
							6	4	902	9							

TOTAL GAS PROD: 271,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,681

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	40347	-0-	-2154	-0-	105	1	36408	3	Y	3485	3486	1			39
							3834	9									
02	38388	X	28812	-0-	-9576	-0-	84	1	26058	3	Y	2427	2446	1			20
							2670	9									
03	42501	X	25452	-0-	-17049	-0-	88	1	22902	3	Y	2238	2239	1			19
							2462	9									
04	39060	X	20275	-0-	-18785	-0-	93	1	18089	3	Y	1903	1905	1			17
							2093	9									
05	40362	X	19814	-0-	-20548	-0-	53	1	17691	3	Y	1841	1839	1			19
							45	4	2025	9							
06	39060	X	16777	-0-	-22283	-0-	38	1	15071	3	Y	1504	1503	1			20
							14	4	1654	9							
07	25947	X	17078	-0-	-8869	-0-	44	1	15272	3	Y	1521	1520	1			21
							89	4	1673	9							
08	25451	X	16183	-0-	-9268	-0-	42	1	14690	3	Y	1286	1290	1			17
							36	4	1415	9							
09	20280	X	13761	-0-	-6519	-0-	30	1	12618	3	Y	1004	999	1			22
							9	4	1104	9							
10	19809	X	11463	-0-	-8346	-0-	19	1	10520	3	Y	832	836	1			18
							9	4	915	9							
11	16770	X	11315	-0-	-5455	-0-	41	1	10371	3	Y	798	797	1			19
							25	4	878	9							
12	17081	X	11048	-0-	-6033	-0-	54	1	10080	3	Y	824	825	1			18
							8	4	906	9							

TOTAL GAS PROD: 232,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57257	X	55384	-0-	-1873	-0-	145	1	50488	3	Y	4319	4321	1			49
							4751	9									
02	51716	X	42352	-0-	-9364	-0-	124	1	38726	3	Y	3184	3206	1			27
							3502	9									
03	57257	X	38314	-0-	-18943	-0-	135	1	34953	3	Y	2933	2936	1			24
							3226	9									
04	53610	X	29138	-0-	-24472	-0-	135	1	26241	3	Y	2511	2512	1			23
							2762	9									
05	55397	X	26181	-0-	-29216	-0-	70	1	23683	3	Y	2153	2154	1			22
							60	4	2368	9							
06	53610	X	23371	-0-	-30239	-0-	54	1	21184	3	Y	1921	1918	1			25
							20	4	2113	9							
07	39215	X	21929	-0-	-17286	-0-	58	1	19936	3	Y	1654	1657	1			22
							116	4	1819	9							
08	38316	X	21055	-0-	-17261	-0-	55	1	19115	3	Y	1672	1672	1			22
							46	4	1839	9							
09	29130	X	17543	-0-	-11587	-0-	39	1	16059	3	Y	1304	1298	1			28
							11	4	1434	9							
10	26195	X	15790	-0-	-10405	-0-	26	1	14459	3	Y	1175	1178	1			25
							12	4	1293	9							
11	23370	X	13935	-0-	-9435	-0-	50	1	12706	3	Y	1044	1044	1			25
							31	4	1148	9							
12	21917	X	11519	-0-	-10398	-0-	57	1	10653	3	Y	728	737	1			16
							8	4	801	9							

TOTAL GAS PROD: 316,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,598

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48810	X	48810	-0-	-0-	-0-	128	1	44410	3	Y	3884	3881	1			44
							4272	9									
02	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	121	1	37566	3	Y	3521	3536	1			29
							3873	9									
03	42656	X	38435	-0-	-4221	-0-	134	1	34739	3	Y	3238	3240	1			27
							3562	9									
04	41280	X	30626	-0-	-10654	-0-	141	1	27358	3	Y	2843	2844	1			26
							3127	9									
05	42656	X	27194	-0-	-15462	-0-	73	1	24408	3	Y	2410	2411	1			25
							62	4	2651	9							
06	41280	X	23840	-0-	-17440	-0-	55	1	21394	3	Y	2155	2152	1			28
							20	4	2371	9							
07	38812	X	23685	-0-	-15127	-0-	62	1	21346	3	Y	1956	1958	1			26
							125	4	2152	9							
08	38440	X	22456	-0-	-15984	-0-	59	1	20246	3	Y	1911	1912	1			25
							49	4	2102	9							
09	30630	X	19910	-0-	-10720	-0-	43	1	18040	3	Y	1650	1639	1			36
							12	4	1815	9							
10	27187	X	26459	-0-	-728	-0-	44	1	24151	3	Y	2040	2032	1			44
							20	4	2244	9							
11	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	85	1	21589	3	Y	2014	2009	1			49
							52	4	2215	9							
12	23684	X	18498	-0-	-5186	-0-	91	1	16965	3	Y	1299	1319	1			29
							13	4	1429	9							

TOTAL GAS PROD: 345,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47831	X	47831	-0-	-0-	-0-	126	1	43682	3	Y	3657	3649	1			41
							4023	9									
02	34117	X	34117	-0-	-0-	-0-	100	1	31292	3	Y	2477	2497	1			21
							2725	9									
03	30442	X	28595	-0-	-1847	-0-	100	1	26050	3	Y	2223	2226	1			18
							2445	9									
04	49230	X	21807	-0-	-27423	-0-	101	1	19618	3	Y	1898	1899	1			17
							2088	9									
05	50871	X	20299	-0-	-30572	-0-	55	1	18395	3	Y	1638	1638	1			17
							47	4	1802	9							
06	46290	X	17901	-0-	-28389	-0-	42	1	16270	3	Y	1431	1429	1			19
							15	4	1574	9							
07	28148	X	16448	-0-	-11700	-0-	44	1	14977	3	Y	1218	1221	1			16
							87	4	1340	9							
08	28148	X	15339	-0-	-12809	-0-	40	1	14007	3	Y	1144	1145	1			15
							34	4	1258	9							
09	21810	X	14041	-0-	-7769	-0-	31	1	12917	3	Y	985	979	1			21
							9	4	1084	9							
10	20305	X	12846	-0-	-7459	-0-	22	1	11816	3	Y	907	908	1			20
							10	4	998	9							
11	17910	X	10593	-0-	-7317	-0-	38	1	9720	3	Y	737	739	1			18
							24	4	811	9							
12	16461	X	10273	-0-	-6188	-0-	51	1	9448	3	Y	697	700	1			15
							7	4	767	9							

TOTAL GAS PROD: 250,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,012

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56810	X	56810	-0-	-0-	-0-	146	1	50947	3	Y	5197	5166	1			58
							5717	9									
02	43209	X	43209	-0-	-0-	-0-	126	1	39357	3	Y	3387	3417	1			28
							3726	9									
03	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	130	1	33666	3	Y	3049	3052	1			25
							3354	9									
04	54990	X	27883	-0-	-27107	-0-	129	1	24941	3	Y	2557	2559	1			23
							2813	9									
05	56823	X	27518	-0-	-29305	-0-	73	1	24664	3	Y	2471	2468	1			26
							63	4	2718	9							
06	54990	X	24529	-0-	-30461	-0-	56	1	22007	3	Y	2224	2221	1			29
							20	4	2446	9							
07	36797	X	21044	-0-	-15753	-0-	55	1	18834	3	Y	1859	1863	1			25
							110	4	2045	9							
08	36797	X	19232	-0-	-17565	-0-	49	1	17099	3	Y	1857	1858	1			24
							41	4	2043	9							
09	27870	X	19876	-0-	-7994	-0-	43	1	18020	3	Y	1637	1625	1			36
							12	4	1801	9							
10	27528	X	19320	-0-	-8208	-0-	32	1	17430	3	Y	1675	1675	1			36
							15	4	1843	9							
11	24540	X	17620	-0-	-6920	-0-	62	1	15742	3	Y	1616	1613	1			39
							38	4	1778	9							
12	21049	X	15660	-0-	-5389	-0-	77	1	14222	3	Y	1227	1239	1			27
							11	4	1350	9							

TOTAL GAS PROD: 329,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,756

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48741	X	48741	-0-	-0-	-0-	121	1	42237	3	Y	5803	5776	1			65
							6383	9									
02	39057	X	39057	-0-	-0-	-0-	110	1	34310	3	Y	4215	4245	1			35
							4637	9									
03	38328	X	38328	-0-	-0-	-0-	131	1	33955	3	Y	3856	3859	1			32
							4242	9									
04	36810	X	33929	-0-	-2881	-0-	156	1	30091	3	Y	3347	3349	1			30
							3682	9									
05	38037	X	32401	-0-	-5636	-0-	86	1	28964	3	Y	2980	2979	1			31
							73	4	3278	9							
06	36810	X	29662	-0-	-7148	-0-	68	1	26557	3	Y	2738	2733	1			36
							25	4	3012	9							
07	35154	X	27857	-0-	-7297	-0-	73	1	24995	3	Y	2403	2407	1			32
							146	4	2643	9							
08	35154	X	27206	-0-	-7948	-0-	71	1	24506	3	Y	2335	2337	1			30
							60	4	2569	9							
09	33930	X	27029	-0-	-6901	-0-	59	1	24655	3	Y	2089	2074	1			45
							17	4	2298	9							
10	32395	X	26223	-0-	-6172	-0-	43	1	23354	3	Y	2551	2541	1			55
							20	4	2806	9							
11	29670	X	22422	-0-	-7248	-0-	77	1	19682	3	Y	2377	2374	1			58
							48	4	2615	9							
12	27931	X	19332	-0-	-8599	-0-	95	1	17385	3	Y	1671	1692	1			37
							14	4	1838	9							

TOTAL GAS PROD: 372,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,365

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38037	X	30653	-0-	-7384	-0-	76	1	26522	3	Y	3686	3674	1			41
							4055	9									
02	34356	X	21926	-0-	-12430	-0-	62	1	19506	3	Y	2144	2167	1			18
							2358	9									
03	36890	X	21345	-0-	-15545	-0-	73	1	19006	3	Y	2060	2061	1			17
							2266	9									
04	35700	X	18252	-0-	-17448	-0-	83	1	16121	3	Y	1862	1862	1			17
							2048	9									
05	32953	X	17565	-0-	-15388	-0-	47	1	15806	3	Y	1520	1521	1			16
							40	4	1672	9							
06	29670	X	16540	-0-	-13130	-0-	38	1	14875	3	Y	1466	1463	1			19
							14	4	1613	9							
07	19685	X	15637	-0-	-4048	-0-	41	1	14119	3	Y	1268	1270	1			17
							82	4	1395	9							
08	19685	X	15264	-0-	-4421	-0-	40	1	13776	3	Y	1286	1286	1			17
							33	4	1415	9							
09	18240	X	12804	-0-	-5436	-0-	28	1	11617	3	Y	1046	1040	1			23
							8	4	1151	9							
10	17577	X	12162	-0-	-5415	-0-	20	1	10913	3	Y	1109	1108	1			24
							9	4	1220	9							
11	16530	X	9083	-0-	-7447	-0-	32	1	8184	3	Y	770	775	1			19
							20	4	847	9							
12	15624	X	1914	-0-	-13710	-0-	9	1	1751	3	Y	139	155	1			3
							1	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 193,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52148	X	52148	-0-	-0-	-0-	151	1	47530	3	Y	4061	4063	1			67
							4467	9									
02	41599	X	41599	-0-	-0-	-0-	137	1	37155	3	Y	3915	3898	1			84
							4307	9									
03	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	161	1	34504	3	Y	3825	3855	1			54
							4208	9									
04	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	154	1	29973	3	Y	3264	3199	1			119
							3590	9									
05	34317	X	32108	-0-	-2209	-0-	149	1	28628	3	Y	3027	3050	1			96
							1	4	3330	9							
06	33210	X	29128	-0-	-4082	-0-	52	1	26023	3	Y	2751	2745	1			102
							27	4	3026	9							
07	34534	X	23912	-0-	-10622	-0-	68	1	21390	3	Y	2138	2178	1			62
							102	4	2352	9							
08	34534	X	20815	-0-	-13719	-0-	63	1	18461	3	Y	2080	2037	1			105
							3	4	2288	9							
09	33420	X	23305	-0-	-10115	-0-	51	1	20879	3	Y	2158	2204	1			59
							1	4	2374	9							
10	32116	X	23229	-0-	-8887	-0-	50	1	20716	3	Y	2237	2187	1			109
							2	4	2461	9							
11	29130	X	18655	-0-	-10475	-0-	60	1	16532	3	Y	1874	1907	1			76
							2	4	2061	9							
*12	27677	X	27677	-0-	-0-	-0-	777	1	24579	3	Y	2107	2083	1			100
							3	4	2318	9							

TOTAL GAS PROD: 365,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,437

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	120	1	37808	3	Y	3318	3324	1			55
							3650	9									
02	33544	X	29723	-0-	-3821	-0-	100	1	27084	3	Y	2308	2313	1			50
							2539	9									
03	37138	X	27372	-0-	-9766	-0-	116	1	24894	3	Y	2147	2167	1			30
							2362	9									
04	35940	X	22952	-0-	-12988	-0-	107	1	20918	3	Y	1752	1718	1			64
							1927	9									
05	37138	X	20990	-0-	-16148	-0-	99	1	19150	3	Y	1582	1596	1			50
							1	4	1740	9							
06	35940	X	18776	-0-	-17164	-0-	34	1	17195	3	Y	1391	1390	1			51
							17	4	1530	9							
07	25513	X	15358	-0-	-10155	-0-	45	1	14071	3	Y	1068	1088	1			31
							67	4	1175	9							
08	25513	X	14903	-0-	-10610	-0-	47	1	13785	3	Y	972	954	1			49
							2	4	1069	9							
09	22950	X	15648	-0-	-7302	-0-	35	1	14417	3	Y	1086	1105	1			30
							1	4	1195	9							
10	20987	X	16092	-0-	-4895	-0-	36	1	14756	3	Y	1181	1154	1			57
							1	4	1299	9							
11	18780	X	10415	-0-	-8365	-0-	34	1	9628	3	Y	684	713	1			28
							1	4	752	9							
*12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	544	1	17234	3	Y	965	947	1			46
							2	4	1062	9							

TOTAL GAS PROD: 252,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	32110	-0-	-9554	-0-	92	1	29011	3	Y	2734	2739	1			45
							3007	9									
02	37632	X	18060	-0-	-19572	-0-	61	1	16598	3	Y	1274	1292	1			27
							1401	9									
03	41664	X	19297	-0-	-22367	-0-	84	1	17981	3	Y	1120	1131	1			16
							1232	9									
04	38010	X	15414	-0-	-22596	-0-	73	1	14265	3	Y	978	958	1			36
							1076	9									
05	39277	X	13711	-0-	-25566	-0-	66	1	12698	3	Y	861	870	1			27
							947	9									
06	31080	X	11786	-0-	-19294	-0-	22	1	10922	3	Y	755	754	1			28
							11	4	831	9							
07	18848	X	9287	-0-	-9561	-0-	28	1	8625	3	Y	539	551	1			16
							41	4	593	9							
08	18848	X	9720	-0-	-9128	-0-	30	1	8828	3	Y	783	759	1			40
							1	4	861	9							
09	15420	X	8542	-0-	-6878	-0-	19	1	7712	3	Y	737	757	1			20
							811	9									
10	13702	X	8124	-0-	-5578	-0-	18	1	7472	3	Y	575	567	1			28
							1	4	633	9							
11	11790	X	879	-0-	-10911	-0-	3	1	790	3	Y	78	103	1			3
							86	9									
*12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	306	1	9690	3	Y	448	430	1			21
							1	4	493	9							

TOTAL GAS PROD: 157,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,882

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50900	X	50900	-0-	-0-	-0-	144	1	45753	3	Y	4548	4536	1			75
							5003	9									
02	40619	X	40619	-0-	-0-	-0-	136	1	36737	3	Y	3405	3407	1			73
							3746	9									
03	40269	X	38661	-0-	-1608	-0-	161	1	34737	3	Y	3421	3446	1			48
							3763	9									
04	38970	X	34789	-0-	-4181	-0-	161	1	31292	3	Y	3033	2971	1			110
							3336	9									
05	40269	X	33502	-0-	-6767	-0-	157	1	30125	3	Y	2926	2943	1			93
							1	4	3219	9							
06	38970	X	30371	-0-	-8599	-0-	54	1	27319	3	Y	2700	2693	1			100
							28	4	2970	9							
07	34627	X	25474	-0-	-9153	-0-	73	1	22965	3	Y	2115	2154	1			61
							109	4	2327	9							
08	34627	X	25807	-0-	-8820	-0-	79	1	23499	3	Y	2023	1982	1			102
							4	4	2225	9							
09	33510	X	29412	-0-	-4098	-0-	64	1	26755	3	Y	2355	2393	1			64
							2	4	2591	9							
10	33511	X	22729	-0-	-10782	-0-	50	1	20576	3	Y	1911	1882	1			93
							1	4	2102	9							
11	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					Y	-0-	93	1			-0-
12	30380	X	7287	-0-	-23093	-0-	199	1	6299	3	Y	716	682	1			34
							1	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 339,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28384	-0-	28384	28384	44	1	26418	3	Y	1747	1755	1			32
							1922	9									
02	0	W	22468	-0-	22468	50852	46	1	20926	3	Y	1360	1357	1			35
							1496	9									
03	0	W	21545	-0-	21545	72397	85	1	19796	3	Y	1513	1429	1	77	8	42
							1664	9									
04	92304	X	19907	-0-	-72397	-0-	73	1	18406	3	Y	1298	1305	1			35
							1428	9									
05	30411	X	20287	-0-	-10124	-0-	61	1	18783	3	Y	1305	1311	1			29
							7	4	1436	9							
06	27480	X	18472	-0-	-9008	-0-	54	1	17190	3	Y	1101	1100	1			30
							17	4	1211	9							
07	19809	X	16399	-0-	-3410	-0-	52	1	15101	3	Y	1096	1084	1			42
							40	4	1206	9							
08	19809	X	17735	-0-	-2074	-0-	58	1	16534	3	Y	1038	1039	1			41
							1	4	1142	9							
09	19170	X	17496	-0-	-1674	-0-	57	1	16272	3	Y	1059	1065	1			35
							2	4	1165	9							
10	19809	X	17382	-0-	-2427	-0-	63	1	16128	3	Y	1080	1072	1			43
							3	4	1188	9							
11	18480	X	15473	-0-	-3007	-0-	55	1	14234	3	Y	1076	1071	1			48
							1184	9									
12	18073	X	15639	-0-	-2434	-0-	52	1	14276	3	Y	1187	1043	1			192
							5	4	1306	9							

TOTAL GAS PROD: 231,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,860

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	42	1	25333	3	Y	1852	1856	1			33
							2037	9									
02	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	47	1	21210	3	Y	1575	1567	1			41
							1733	9									
03	0	W	24229	-0-	24229	24229	95	1	22243	3	Y	1719	1709	1			51
							1891	9									
04	0	W	22542	-0-	22542	46771	83	1	20736	3	Y	1566	1575	1			42
							1723	9									
05	69109	X	22338	-0-	-46771	-0-	67	1	20599	3	Y	1514	1523	1			33
							7	4	1665	9							
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	60	1	19179	3	Y	1303	1301	1			35
							19	4	1433	9							
07	22320	X	20056	-0-	-2264	-0-	64	1	18485	3	Y	1325	1309	1			51
							49	4	1458	9							
08	22320	X	12147	-0-	-10173	-0-	38	1	10733	3	Y	1250	1252	1			49
							1	4	1375	9							
09	21600	X	16278	-0-	-5322	-0-	53	1	15028	3	Y	1087	1100	1			36
							1	4	1196	9							
10	22320	X	16589	-0-	-5731	-0-	60	1	15286	3	Y	1127	1118	1			45
							3	4	1240	9							
11	20700	X	15934	-0-	-4766	-0-	56	1	14598	3	Y	1164	1157	1			52
							1280	9									
12	20057	X	16622	-0-	-3435	-0-	55	1	15091	3	Y	1336	1172	1			216
							6	4	1470	9							

TOTAL GAS PROD: 237,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45570	X	24846	-0-	-20724	-0-	38	1	22967	3	Y	1674	1684	1			30
							1841	9									
02	38332	X	19876	-0-	-18456	-0-	40	1	18339	3	Y	1361	1356	1			35
							1497	9									
03	0	W	20320	-0-	20320	20320	80	1	18644	3	Y	1451	1443	1			43
							1596	9									
04	0	W	19085	-0-	19085	39405	70	1	17587	3	Y	1298	1306	1			35
							1428	9									
05	58600	X	19195	-0-	-39405	-0-	57	1	17669	3	Y	1330	1336	1			29
							6	4	1463	9							
06	24030	X	17326	-0-	-6704	-0-	51	1	16040	3	Y	1108	1107	1			30
							16	4	1219	9							
07	18817	X	18080	-0-	-737	-0-	58	1	16745	3	Y	1120	1107	1			43
							45	4	1232	9							
08	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	62	1	17589	3	Y	1065	1066	1			42
							1	4	1172	9							
09	18210	X	15657	-0-	-2553	-0-	51	1	14553	3	Y	956	967	1			31
							1	4	1052	9							
10	18817	X	15103	-0-	-3714	-0-	54	1	13966	3	Y	982	974	1			39
							3	4	1080	9							
11	18210	X	14284	-0-	-3926	-0-	51	1	13141	3	Y	993	987	1			45
							1092	9									
12	18817	X	14146	-0-	-4671	-0-	47	1	12822	3	Y	1156	1014	1			187
							5	4	1272	9							

TOTAL GAS PROD: 216,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,494

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	22258	-0-	-10571	-0-	34	1	20518	3	Y	1551	1557	1			28
							1706	9									
02	29652	X	17502	-0-	-12150	-0-	35	1	16016	3	Y	1319	1313	1			34
							1451	9									
03	0	W	17773	-0-	17773	17773	70	1	16297	3	Y	1278	1274	1			38
							1406	9									
04	0	W	15690	-0-	15690	33463	57	1	14400	3	Y	1121	1129	1			30
							1233	9									
05	48038	X	14575	-0-	-33463	-0-	43	1	13331	3	Y	1087	1093	1			24
							5	4	1196	9							
06	21540	X	13935	-0-	-7605	-0-	41	1	12904	3	Y	888	888	1			24
							13	4	977	9							
07	16182	X	14964	-0-	-1218	-0-	48	1	13888	3	Y	901	890	1			35
							37	4	991	9							
08	16182	X	14963	-0-	-1219	-0-	49	1	13919	3	Y	904	904	1			35
							1	4	994	9							
09	15660	X	14338	-0-	-1322	-0-	47	1	13159	3	Y	1028	1029	1			34
							1	4	1131	9							
10	14973	X	14336	-0-	-637	-0-	52	1	13278	3	Y	913	910	1			37
							2	4	1004	9							
11	14490	X	13775	-0-	-715	-0-	49	1	12718	3	Y	916	912	1			41
							1008	9									
12	14973	X	13925	-0-	-1048	-0-	47	1	12674	3	Y	1090	955	1			176
							5	4	1199	9							

TOTAL GAS PROD: 188,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	23124	-0-	-4435	-0-	116	1	20311	3	Y	2452	2432	0			61
							2697	9									
02	24892	X	17921	-0-	-6971	-0-	91	1	15877	3	Y	1775	1800	0			36
							1953	9									
03	27559	X	16686	-0-	-10873	-0-	91	1	14553	3	Y	1856	1846	0			46
							2042	9									
04	25050	X	13263	-0-	-11787	-0-	68	1	11407	3	Y	1625	1629	0			42
							1788	9									
05	23126	X	13664	-0-	-9462	-0-	86	1	12074	3	Y	1366	1368	0			40
							1	4	1503	9							
06	22380	X	13213	-0-	-9167	-0-	54	1	11821	3	Y	1198	1171	0	10	1	57
							20	4	1318	9							
07	14787	X	12463	-0-	-2324	-0-	105	1	11235	3	Y	1011	1029	0			39
							11	4	1112	9							
08	14787	X	11028	-0-	-3759	-0-	102	1	10035	3	Y	810	826	0			23
							891	9									
09	13260	X	8915	-0-	-4345	-0-	90	1	8095	3	Y	664	647	0			40
							730	9									
10	13671	X	9711	-0-	-3960	-0-	65	1	8751	3	Y	813	827	0			26
							1	4	894	9							
11	13200	X	9520	-0-	-3680	-0-	106	1	8598	3	Y	741	729	0			38
							1	4	815	9							
12	12462	X	8120	-0-	-4342	-0-	100	1	7191	3	Y	752	757	0			33
							2	4	827	9							

TOTAL GAS PROD: 157,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,063

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	96	1	16602	3	Y	2314	2293	0			58
							2545	9									
02	17668	X	15145	-0-	-2523	-0-	76	1	13320	3	Y	1590	1616	0			32
							1749	9									
03	21855	X	14397	-0-	-7458	-0-	79	1	12709	3	Y	1463	1459	0			36
							1609	9									
04	21150	X	12442	-0-	-8708	-0-	64	1	10923	3	Y	1323	1325	0			34
							1455	9									
05	21855	X	11339	-0-	-10516	-0-	69	1	9843	3	Y	1296	1292	0			38
							1	4	1426	9							
06	18630	X	11380	-0-	-7250	-0-	46	1	10037	3	Y	1164	1137	0	9	1	56
							17	4	1280	9							
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	129	1	13799	3	Y	1332	1337	0			51
							14	4	1465	9							
08	13392	X	13174	-0-	-218	-0-	119	1	11811	3	Y	1131	1150	0			32
							1244	9									
09	12450	X	8599	-0-	-3851	-0-	84	1	7590	3	Y	840	822	0			50
							1	4	924	9							
10	13392	X	9147	-0-	-4245	-0-	61	1	8007	3	Y	980	999	0			31
							1	4	1078	9							
11	12960	X	9050	-0-	-3910	-0-	97	1	7871	3	Y	983	964	0			50
							1	4	1081	9							
12	13392	X	10209	-0-	-3183	-0-	125	1	8993	3	Y	989	996	0			43
							3	4	1088	9							

TOTAL GAS PROD: 149,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18454	-0-	18454	18454	93	1	16245	3	Y	1924	1908	0			48
							2116	9									
02	0	W	15186	-0-	15186	33640	77	1	13441	3	Y	1516	1533	0			31
							1668	9									
03	0	W	15520	-0-	15520	49160	85	1	13760	3	Y	1523	1517	0			37
							1675	9									
04	62823	X	13663	-0-	-49160	-0-	72	1	12097	3	Y	1358	1360	0			35
							1494	9									
05	18693	X	15058	-0-	-3635	-0-	97	1	13663	3	Y	1178	1178	0			35
							2	4	1296	9							
06	17850	X	9760	-0-	-8090	-0-	41	1	8829	3	Y	795	786	0	6	1	38
							15	4	875	9							
07	15903	X	8217	-0-	-7686	-0-	76	1	8103	3	Y	27	64	0			1
							8	4	30	9							
08	15531	X	8612	-0-	-6919	-0-	81	1	8016	3	Y	468	456	0			13
							515	9									
09	14580	X	7903	-0-	-6677	-0-	80	1	7259	3	Y	513	495	0			31
							564	9									
10	15066	X	9701	-0-	-5365	-0-	67	1	8976	3	Y	597	609	0			19
							1	4	657	9							
11	9750	X	8655	-0-	-1095	-0-	98	1	7888	3	Y	607	595	0			31
							1	4	668	9							
*12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	106	1	7596	3	Y	901	893	0			39
							2	4	991	9							

TOTAL GAS PROD: 139,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,407

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16003	-0-	16003	16003	80	1	14009	3	Y	1740	1733	0			43
							1914	9									
02	0	W	13395	-0-	13395	29398	68	1	11910	3	Y	1288	1305	0			26
							1417	9									
03	0	W	12750	-0-	12750	42148	70	1	11272	3	Y	1280	1275	0			31
							1408	9									
04	53392	X	11244	-0-	-42148	-0-	60	1	10163	3	Y	928	935	0			24
							1021	9									
05	20398	X	10868	-0-	-9530	-0-	71	1	9916	3	Y	800	801	0			23
							1	4	880	9							
06	15480	X	11868	-0-	-3612	-0-	51	1	11026	3	Y	702	686	0	6	1	33
							19	4	772	9							
07	11501	X	11408	-0-	-93	-0-	97	1	10379	3	Y	838	839	0			32
							10	4	922	9							
08	11501	X	9051	-0-	-2450	-0-	83	1	8164	3	Y	731	742	0			21
							804	9									
09	11130	X	6668	-0-	-4462	-0-	67	1	6014	3	Y	534	523	0			32
							587	9									
10	11501	X	6993	-0-	-4508	-0-	48	1	6314	3	Y	574	588	0			18
							631	9									
11	11130	X	6172	-0-	-4958	-0-	69	1	5519	3	Y	530	521	0			27
							1	4	583	9							
12	11408	X	5281	-0-	-6127	-0-	71	1	5075	3	Y	122	144	0			5
							1	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 121,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14375	-0-	-2644	-0-	70	1	12270	3	Y	1850	1837	0			46
							2035	9									
02	15764	X	12334	-0-	-3430	-0-	59	1	10352	3	Y	1748	1759	0			35
							1923	9									
03	17453	X	14865	-0-	-2588	-0-	81	1	13081	3	Y	1548	1545	0			38
							1703	9									
04	16890	X	13058	-0-	-3832	-0-	68	1	11431	3	Y	1417	1418	0			37
							1559	9									
05	15748	X	12399	-0-	-3349	-0-	78	1	10922	3	Y	1271	1271	0			37
							1	4	1398	9							
06	14400	X	13499	-0-	-901	-0-	56	1	12195	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
							21	4	1227	9							
07	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	139	1	14886	3	Y	1206	1212	0			47
							15	4	1327	9							
08	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	128	1	12633	3	Y	1029	1047	0			29
							1132	9									
09	12480	X	11601	-0-	-879	-0-	116	1	10407	3	Y	980	950	0			59
							1078	9									
10	12896	X	12567	-0-	-329	-0-	84	1	11194	3	Y	1171	1193	0			37
							1	4	1288	9							
11	12480	X	12331	-0-	-149	-0-	135	1	10884	3	Y	1191	1167	0			61
							2	4	1310	9							
12	12896	X	11392	-0-	-1504	-0-	138	1	9943	3	Y	1189	1198	0			52
							3	4	1308	9							

TOTAL GAS PROD: 158,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,715

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	30194	-0-	-13206	-0-	160	1	27876	3	Y	1962	1945	0			49
							2158	9									
02	37884	X	15152	-0-	-22732	-0-	76	1	13346	3	Y	1573	1589	0	1	8	32
							1730	9									
03	38626	X	14971	-0-	-23655	-0-	82	1	13186	3	Y	1548	1542	0			38
							1703	9									
04	35130	X	13376	-0-	-21754	-0-	70	1	11729	3	Y	1434	1435	0			37
							1577	9									
05	36084	X	12596	-0-	-23488	-0-	78	1	11065	3	Y	1320	1318	0			39
							1	4	1452	9							
06	29220	X	12124	-0-	-17096	-0-	49	1	10803	3	Y	1139	1115	0	9	1	54
							19	4	1253	9							
07	13392	X	10767	-0-	-2625	-0-	88	1	9392	3	Y	1162	1171	0			45
							9	4	1278	9							
08	13392	X	11522	-0-	-1870	-0-	104	1	10228	3	Y	1082	1096	0			31
							1190	9									
09	12960	X	11020	-0-	-1940	-0-	110	1	9879	3	Y	937	912	0			56
							1031	9									
10	12586	X	12503	-0-	-83	-0-	84	1	11208	3	Y	1100	1121	0			35
							1	4	1210	9							
11	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	135	1	10841	3	Y	1117	1095	0			57
							1	4	1229	9							
12	11532	X	11417	-0-	-115	-0-	138	1	9923	3	Y	1230	1233	0			54
							3	4	1353	9							

TOTAL GAS PROD: 167,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,604

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	19581	-0-	-12752	-0-	97	1	17044	3	Y	2218	2198	0			55
							2440	9									
02	21168	X	16043	-0-	-5125	-0-	81	1	14064	3	Y	1725	1745	0			35
							1898	9									
03	23436	X	15173	-0-	-8263	-0-	81	1	13234	3	Y	1689	1682	0			42
							1858	9									
04	20940	X	13617	-0-	-7323	-0-	72	1	11994	3	Y	1410	1415	0			37
							1551	9									
05	20243	X	12043	-0-	-8200	-0-	73	1	10362	3	Y	1460	1454	0			43
							2	4	1606	9							
06	18960	X	11475	-0-	-7485	-0-	45	1	10004	3	Y	1281	1253	0	10	1	61
							17	4	1409	9							
07	13826	X	10131	-0-	-3695	-0-	79	1	8481	3	Y	1420	1426	0			55
							9	4	1562	9							
08	13826	X	9445	-0-	-4381	-0-	80	1	7929	3	Y	1305	1323	0			37
							1436	9									
09	13380	X	8010	-0-	-5370	-0-	72	1	6537	3	Y	1273	1234	0			76
							1	4	1400	9							
10	12028	X	9123	-0-	-2905	-0-	55	1	7384	3	Y	1530	1558	0			48
							1	4	1683	9							
11	11490	X	10155	-0-	-1335	-0-	104	1	8372	3	Y	1525	1495	0			78
							1	4	1678	9							
12	10137	X	8239	-0-	-1898	-0-	94	1	6820	3	Y	1203	1229	0			52
							2	4	1323	9							

TOTAL GAS PROD: 143,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,039

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	17591	-0-	-11332	-0-	88	1	15173	3	Y	2118	2101	0			53
							2330	9									
02	26124	X	15713	-0-	-10411	-0-	79	1	13722	3	Y	1738	1756	0			35
							1912	9									
03	26939	X	17308	-0-	-9631	-0-	95	1	15355	3	Y	1689	1682	0			42
							1858	9									
04	22890	X	15140	-0-	-7750	-0-	80	1	13401	3	Y	1508	1511	0			39
							1659	9									
05	19778	X	13699	-0-	-6079	-0-	86	1	12159	3	Y	1320	1320	0			39
							2	4	1452	9							
06	17010	X	13384	-0-	-3626	-0-	55	1	12034	3	Y	1158	1133	0	9	1	55
							21	4	1274	9							
07	15686	X	12163	-0-	-3523	-0-	99	1	10611	3	Y	1312	1316	0			51
							10	4	1443	9							
08	15686	X	11271	-0-	-4415	-0-	101	1	9980	3	Y	1081	1101	0			31
							1	4	1189	9							
09	15150	X	9716	-0-	-5434	-0-	97	1	8835	3	Y	712	700	0			43
							1	4	783	9							
10	13826	X	10555	-0-	-3271	-0-	72	1	9642	3	Y	764	783	0			24
							1	4	840	9							
11	13380	X	9523	-0-	-3857	-0-	106	1	8588	3	Y	752	737	0			39
							2	4	827	9							
12	12152	X	7925	-0-	-4227	-0-	97	1	6945	3	Y	801	805	0			35
							2	4	881	9							

TOTAL GAS PROD: 153,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15442	-0-	15442	15442	77	1	13430	3	Y	1759	1746	0			44
							1935	9									
02	0	W	15475	-0-	15475	30917	78	1	13677	3	Y	1564	1576	0			32
							1720	9									
03	0	W	14277	-0-	14277	45194	77	1	12472	3	Y	1571	1564	0			39
							1728	9									
04	59574	X	14380	-0-	-45194	-0-	76	1	12831	3	Y	1339	1343	0			35
							1473	9									
05	17608	X	13309	-0-	-4299	-0-	84	1	11854	3	Y	1245	1243	0			37
							1	4	1370	9							
06	16590	X	12937	-0-	-3653	-0-	53	1	11637	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
							20	4	1227	9							
07	14570	X	10698	-0-	-3872	-0-	87	1	9251	3	Y	1228	1234	0			47
							9	4	1351	9							
08	14570	X	9846	-0-	-4724	-0-	86	1	8496	3	Y	1149	1163	0			33
							1264	9									
09	14100	X	9738	-0-	-4362	-0-	95	1	8620	3	Y	930	907	0			56
							1023	9									
10	13361	X	10769	-0-	-2592	-0-	74	1	9780	3	Y	831	861	0			26
							1	4	914	9							
11	12930	X	10750	-0-	-2180	-0-	120	1	9698	3	Y	846	829	0			43
							1	4	931	9							
12	10695	X	10455	-0-	-240	-0-	129	1	9264	3	Y	963	964	0			42
							3	4	1059	9							

TOTAL GAS PROD: 148,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,540

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	8398	-0-	-10636	-0-	40	1	6851	3	Y	1370	1357	0			34
							1507	9									
02	14644	X	5631	-0-	-9013	-0-	26	1	4404	3	Y	1092	1104	0			22
							1201	9									
03	14539	X	7356	-0-	-7183	-0-	38	1	6212	3	Y	1005	1002	0			25
							1106	9									
04	0	W	6230	-0-	6230	6230	31	1	5297	3	Y	820	824	0			21
							902	9									
05	10850	X	3811	-0-	-7039	-0-	23	1	3234	3	Y	504	510	0			15
							554	9									
06	8130	X	2028	-0-	-6102	-0-	7	1	1646	3	Y	338	334	0	3	1	16
							3	4	372	9							
07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	91	1	9729	3	Y	1101	1075	0			42
							10	4	1211	9							
08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	79	1	7815	3	Y	826	845	0			23
							909	9									
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	66	1	5876	3	Y	746	724	0			45
							821	9									
10	6696	X	5827	-0-	-869	-0-	37	1	4818	3	Y	884	901	0			28
							972	9									
11	6480	X	5729	-0-	-751	-0-	65	1	5204	3	Y	417	424	0			21
							1	4	459	9							
12	6696	X	5506	-0-	-1190	-0-	75	1	5371	3	Y	54	73	0			2
							1	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 77,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	12997	-0-	-9447	-0-	65	1	11444	3	Y	1353	1341	0			34
							1488	9									
02	20244	X	8366	-0-	-11878	-0-	42	1	7240	3	Y	985	999	0			20
							1084	9									
03	20398	X	8284	-0-	-12114	-0-	45	1	7250	3	Y	899	897	0			22
							989	9									
04	0	W	6421	-0-	6421	6421	35	1	5737	3	Y	590	597	0			15
							649	9									
05	17154	X	10733	-0-	-6421	-0-	67	1	9469	3	Y	1087	1070	0			32
							1	4	1196	9							
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	52	1	11230	3	Y	1238	1201	0	10	1	59
							19	4	1362	9							
07	9269	X	7247	-0-	-2022	-0-	58	1	6266	3	Y	834	861	0			32
							6	4	917	9							
08	10726	X	5575	-0-	-5151	-0-	51	1	5016	3	Y	462	481	0			13
							508	9									
09	11640	X	5792	-0-	-5848	-0-	58	1	5202	3	Y	484	468	0			29
							532	9									
10	12028	X	6159	-0-	-5869	-0-	41	1	5460	3	Y	597	607	0			19
							1	4	657	9							
11	11640	X	10348	-0-	-1292	-0-	116	1	9322	3	Y	826	803	0			42
							1	4	909	9							
*12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	100	1	7172	3	Y	910	912	0			40
							2	4	1001	9							

TOTAL GAS PROD: 102,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,265

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78020	X	20149	-0-	-57871	-0-	101	1	14564	3	Y	4985	4966	1			72
							5484	9									
02	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	66	1	12065	3	Y	4426	4412	1			86
							4869	9									
03	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	100	1	13276	3	Y	4041	3986	1	56	8	85
							4445	9									
04	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	75	1	13120	3	Y	3888	3925	1			48
							4277	9									
05	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	72	1	13649	3	Y	3645	3614	1			79
							43	4	4010	9							
06	15090	X	14128	-0-	-962	-0-	34	1	10867	3	Y	2928	2919	1			88
							6	4	3221	9							
07	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	26	1	11675	3	Y	2620	2644	1			64
							8	4	2882	9							
08	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	126	1	12110	3	Y	2959	2963	1			60
							31	4	3255	9							
09	14100	X	13619	-0-	-481	-0-	29	1	10291	3	Y	2997	3001	1			56
							2	4	3297	9							
10	14570	X	12964	-0-	-1606	-0-	36	1	10566	3	Y	2146	2166	1			36
							1	4	2361	9							
11	14100	X	10278	-0-	-3822	-0-	30	1	8240	3	Y	1825	1840	1			21
							2008	9									
12	14570	X	2931	-0-	-11639	-0-	19	1	2285	3	Y	569	510	1	51	8	29
							1	4	626	9							

TOTAL GAS PROD: 174,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	16516	-0-	-1805		-0-		79	1	11429	3	Y	4553	4546	1			66
									5008	9									
02	16548	X	13639	-0-	-2909		-0-		52	1	9522	3	Y	3695	3689	1			72
									4065	9									
03	18321	X	14512	-0-	-3809		-0-		79	1	10525	3	Y	3553	3550	1			75
									3908	9									
04	17730	X	14630	-0-	-3100		-0-		62	1	10750	3	Y	3471	3503	1			43
									3818	9									
05	18321	X	15446	-0-	-2875		-0-		62	1	11702	3	Y	3314	3285	1			72
									37	4	3645	9							
06	15990	X	13291	-0-	-2699		-0-		32	1	10235	3	Y	2744	2733	1			83
									6	4	3018	9							
07	12214	X	10524	-0-	-1690		-0-		18	1	8146	3	Y	2140	2171	1			52
									6	4	2354	9							
08	14581	X	14581	-0-	-0-		-0-		115	1	11122	3	Y	3014	3005	1			61
									29	4	3315	9							
09	15556	X	15556	-0-	-0-		-0-		34	1	11829	3	Y	3355	3353	1			63
									2	4	3691	9							
10	12733	X	12733	-0-	-0-		-0-		35	1	10401	3	Y	2087	2115	1			35
									1	4	2296	9							
11	11820	X	9799	-0-	-2021		-0-		29	1	7759	3	Y	1828	1841	1			22
									2011	9									
12	12214	X	1190	-0-	-11024		-0-		7	1	846	3	Y	306	311	1			17
									337	9									

TOTAL GAS PROD: 152,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,060

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	9114	-0-	-10912		-0-		45	1	7872	3	Y	1088	1013	0	63	8	26
									1197	9									
02	11368	X	7920	-0-	-3448		-0-		40	1	6978	3	Y	820	829	0			17
									902	9									
03	11718	X	8682	-0-	-3036		-0-		47	1	7598	3	Y	943	937	0			23
									1037	9									
04	9570	X	8635	-0-	-935		-0-		41	1	6805	3	Y	1626	1607	0			42
									1789	9									
05	9424	X	8305	-0-	-1119		-0-		47	1	6546	3	Y	1555	1551	0			46
									1	4	1711	9							
06	8820	X	8217	-0-	-603		-0-		31	1	6748	3	Y	1296	1234	0	10	1	60
									12	4	1426	9			38	8			
07	7874	X	6979	-0-	-895		-0-		55	1	5937	3	Y	892	907	0	11	8	34
									6	4	981	9							
08	12902	X	12902	-0-	-0-		-0-		123	1	12100	3	Y	617	621	0	13	8	17
									679	9									
09	12747	X	12747	-0-	-0-		-0-		130	1	11801	3	Y	742	712	0	3	8	44
									816	9									
10	11644	X	11644	-0-	-0-		-0-		81	1	10891	3	Y	610	635	0			19
									1	4	671	9							
11	10215	X	10215	-0-	-0-		-0-		116	1	9388	3	Y	645	619	0	13	8	32
									1	4	710	9							
*12	12386	X	12386	-0-	-0-		-0-		159	1	11459	3	Y	695	697	0			30
									3	4	765	9							

TOTAL GAS PROD: 117,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20919	-0-	20919	20919	105	1	18289	3	Y	2295	2275	0			57
							2525	9									
02	0	W	17525	-0-	17525	38444	87	1	15415	3	Y	1839	1859	0			37
							2023	9									
03	0	W	17089	-0-	17089	55533	93	1	14881	3	Y	1923	1913	0			47
							2115	9									
04	70816	X	15283	-0-	-55533	-0-	78	1	13312	3	Y	1721	1723	0			45
							1893	9									
05	22134	X	13675	-0-	-8459	-0-	85	1	12021	3	Y	1425	1428	0			42
							1	4	1568	9							
06	20250	X	13492	-0-	-6758	-0-	55	1	12052	3	Y	1240	1213	0	10	1	59
							21	4	1364	9							
07	15190	X	12299	-0-	-2891	-0-	100	1	10699	3	Y	1354	1361	0			52
							11	4	1489	9							
08	15190	X	9752	-0-	-5438	-0-	84	1	8374	3	Y	1176	1195	0			33
							1294	9									
09	14700	X	7311	-0-	-7389	-0-	68	1	6145	3	Y	998	971	0			60
							1098	9									
10	13950	X	8282	-0-	-5668	-0-	52	1	6942	3	Y	1171	1194	0			37
							1288	9									
11	13500	X	8771	-0-	-4729	-0-	92	1	7370	3	Y	1189	1165	0			61
							1	4	1308	9							
12	12307	X	11294	-0-	-1013	-0-	137	1	9801	3	Y	1230	1237	0			54
							3	4	1353	9							

TOTAL GAS PROD: 155,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,561

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	10151	-0-	-14494	-0-	50	1	8736	3	Y	1241	1228	0			31
							1365	9									
02	16324	X	8958	-0-	-7366	-0-	44	1	7778	3	Y	1033	1043	0			21
							1136	9									
03	14291	X	9523	-0-	-4768	-0-	52	1	8310	3	Y	1055	1050	0			26
							1161	9									
04	0	W	8308	-0-	8308	8308	43	1	7168	3	Y	997	997	0			26
							1097	9									
05	16433	X	8125	-0-	-8308	-0-	49	1	6961	3	Y	1013	1009	0			30
							1	4	1114	9							
06	9810	X	8896	-0-	-914	-0-	36	1	7868	3	Y	889	870	0	7	1	42
							14	4	978	9							
07	8432	X	8310	-0-	-122	-0-	67	1	7166	3	Y	973	977	0			38
							7	4	1070	9							
08	8432	X	8146	-0-	-286	-0-	73	1	7261	3	Y	738	755	0			21
							812	9									
09	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	121	1	10880	3	Y	740	717	0			44
							814	9									
10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	70	1	9351	3	Y	639	663	0			20
							1	4	703	9							
11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	141	1	11345	3	Y	584	574	0			30
							2	4	642	9							
*12	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	127	1	9081	3	Y	646	648	0			28
							3	4	711	9							

TOTAL GAS PROD: 114,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	15865	-0-	-19599	-0-	80	1	13922	3	Y	1694	1677	0			42
							1863	9									
02	25284	X	13177	-0-	-12107	-0-	67	1	11657	3	Y	1321	1336	0			27
							1453	9									
03	24676	X	14119	-0-	-10557	-0-	77	1	12547	3	Y	1359	1353	0			33
							1495	9									
04	0	W	13255	-0-	13255	13255	70	1	11831	3	Y	1231	1232	0			32
							1354	9									
05	27721	X	14466	-0-	-13255	-0-	91	1	12845	3	Y	1390	1381	0			41
							1	4	1529	9							
06	15360	X	14085	-0-	-1275	-0-	58	1	12690	3	Y	1195	1169	0	10	1	57
							22	4	1315	9							
07	12958	X	12812	-0-	-146	-0-	109	1	11669	3	Y	929	950	0			36
							12	4	1022	9							
08	12958	X	10453	-0-	-2505	-0-	96	1	9504	3	Y	775	789	0			22
							853	9									
09	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	98	1	8809	3	Y	746	723	0			45
							821	9									
10	12958	X	9633	-0-	-3325	-0-	65	1	8705	3	Y	784	804	0			25
							1	4	862	9							
11	12540	X	7624	-0-	-4916	-0-	85	1	6802	3	Y	669	647	0	13	8	34
							1	4	736	9							
12	12803	X	9265	-0-	-3538	-0-	116	1	8282	3	Y	786	786	0			34
							2	4	865	9							

TOTAL GAS PROD: 144,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,879

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	11699	-0-	-15736	-0-	59	1	10302	3	Y	1216	1213	0			30
							1338	9									
02	20832	X	9055	-0-	-11777	-0-	46	1	8015	3	Y	904	916	0			18
							994	9									
03	20646	X	8081	-0-	-12565	-0-	45	1	7244	3	Y	720	720	0			18
							792	9									
04	0	W	6614	-0-	6614	6614	35	1	5878	3	Y	637	638	0			17
							701	9									
05	15485	X	8871	-0-	-6614	-0-	55	1	7837	3	Y	889	880	0			26
							1	4	978	9							
06	11310	X	9337	-0-	-1973	-0-	38	1	8173	3	Y	1011	981	0	8	1	48
							14	4	1112	9							
07	10013	X	7761	-0-	-2252	-0-	64	1	6914	3	Y	705	726	0			27
							7	4	776	9							
08	8866	X	4870	-0-	-3996	-0-	44	1	4393	3	Y	394	410	0			11
							433	9									
09	9330	X	3416	-0-	-5914	-0-	33	1	3029	3	Y	322	314	0			19
							354	9									
10	9641	X	2878	-0-	-6763	-0-	18	1	2439	3	Y	383	390	0			12
							421	9									
11	9330	X	3717	-0-	-5613	-0-	42	1	3359	3	Y	287	284	0			15
							316	9									
*12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	125	1	8995	3	Y	861	838	0			38
							2	4	947	9							

TOTAL GAS PROD: 86,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47740	X	20950	-0-		-26790	-0-		34	1	18278	3	Y	2398	2355	0			108
									2638	9									
02	25564	X	17441	-0-		-8123	-0-		81	1	15209	3	Y	1955	1979	0			84
									2151	9									
03	28303	X	18845	-0-		-9458	-0-		80	1	16324	3	Y	2219	2218	0			85
									2441	9									
04	23220	X	18420	-0-		-4800	-0-		82	1	16107	3	Y	2028	2020	0			93
									2231	9									
05	20956	X	19145	-0-		-1811	-0-		99	1	16515	3	Y	2301	2289	0			105
									2531	9									
06	20280	X	18733	-0-		-1547	-0-		230	1	16220	3	Y	2075	2076	0			104
									2283	9									
07	17267	X	16869	-0-		-398	-0-		273	1	14648	3	Y	1771	1797	0			78
									1948	9									
08	17267	X	14769	-0-		-2498	-0-		233	1	12626	3	Y	1736	1763	0			51
									1910	9									
09	16710	X	13717	-0-		-2993	-0-		173	1	11847	3	Y	1543	1522	0	23	8	49
									1697	9									
10	17267	X	13578	-0-		-3689	-0-		59	1	11773	3	Y	1587	1580	0			56
									1746	9									
11	16710	X	13170	-0-		-3540	-0-		61	1	11461	3	Y	1498	1468	0			86
									1648	9									
12	16864	X	12636	-0-		-4228	-0-		77	1	10940	3	Y	1472	1478	0			80
									1619	9									

TOTAL GAS PROD: 198,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,583

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37572	X	17272	-0-		-20300	-0-		28	1	14857	3	Y	2170	2137	0			98
									2387	9									
02	30408	X	13466	-0-		-16942	-0-		62	1	11591	3	Y	1648	1675	0			71
									1813	9									
03	27683	X	15111	-0-		-12572	-0-		64	1	12994	3	Y	1866	1866	0			71
									2053	9									
04	19260	X	13406	-0-		-5854	-0-		59	1	11583	3	Y	1604	1601	0			74
									1764	9									
05	17267	X	12414	-0-		-4853	-0-		64	1	10720	3	Y	1482	1488	0			68
									1630	9									
06	16710	X	11561	-0-		-5149	-0-		141	1	9931	3	Y	1354	1354	0			68
									1489	9									
07	13206	X	10372	-0-		-2834	-0-		161	1	8658	3	Y	1412	1418	0			62
									1553	9									
08	13206	X	10906	-0-		-2300	-0-		170	1	9221	3	Y	1377	1398	0			41
									1515	9									
09	12780	X	9967	-0-		-2813	-0-		124	1	8498	3	Y	1223	1224	0			40
									1345	9									
10	12400	X	11513	-0-		-887	-0-		50	1	10037	3	Y	1296	1290	0			46
									1426	9									
11	11550	X	11521	-0-		-29	-0-		54	1	10071	3	Y	1269	1242	0			73
									1396	9									
12	10912	X	10802	-0-		-110	-0-		65	1	9356	3	Y	1255	1260	0			68
									1381	9									

TOTAL GAS PROD: 148,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	18963	-0-		-25212	-0-	32	1	16807	3	Y	1931	1899	0			87
								2124	9									
02	36568	X	14666	-0-		-21902	-0-	69	1	13066	3	Y	1392	1419	0			60
								1531	9									
03	30938	X	15486	-0-		-15452	-0-	67	1	13668	3	Y	1592	1591	0			61
								1751	9									
04	0	W	14352	-0-		14352	14352	64	1	12664	3	Y	1476	1469	0			68
								1624	9									
05	28021	X	13669	-0-		-14352	-0-	72	1	12084	3	Y	1375	1380	0			63
								1513	9									
06	18360	X	12818	-0-		-5542	-0-	160	1	11308	3	Y	1227	1229	0			61
								1350	9									
07	13919	X	13588	-0-		-331	-0-	225	1	12075	3	Y	1171	1181	0			51
								1288	9									
08	13919	X	12537	-0-		-1382	-0-	203	1	11057	3	Y	1161	1178	0			34
								1277	9									
09	13470	X	11708	-0-		-1762	-0-	151	1	10360	3	Y	1088	1087	0			35
								1197	9									
10	13671	X	13327	-0-		-344	-0-	61	1	12033	3	Y	1121	1117	0			39
								1233	9									
11	13140	X	11032	-0-		-2108	-0-	52	1	9800	3	Y	1073	1050	0			62
								1180	9									
12	13578	X	10108	-0-		-3470	-0-	62	1	8901	3	Y	1041	1046	0			57
								1145	9									

TOTAL GAS PROD: 162,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,648

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	22204	-0-		-24110	-0-	37	1	19980	3	Y	1988	1954	1			90
								2187	9									
02	33880	X	14830	-0-		-19050	-0-	69	1	13038	3	Y	1566	1588	0			68
								1723	9									
03	29295	X	15249	-0-		-14046	-0-	64	1	13230	3	Y	1777	1777	0			68
								1955	9									
04	21480	X	13416	-0-		-8064	-0-	58	1	11498	3	Y	1691	1681	0			78
								1860	9									
05	22196	X	12567	-0-		-9629	-0-	65	1	10962	3	Y	1400	1414	0			64
								1540	9									
06	21480	X	11977	-0-		-9503	-0-	148	1	10450	3	Y	1254	1255	0			63
								1379	9									
07	13392	X	11725	-0-		-1667	-0-	188	1	10074	3	Y	1330	1335	0			58
								1463	9									
08	13392	X	11097	-0-		-2295	-0-	177	1	9626	3	Y	1176	1199	0			35
								1294	9									
09	12960	X	10083	-0-		-2877	-0-	128	1	8732	3	Y	1112	1111	0			36
								1223	9									
10	12555	X	10905	-0-		-1650	-0-	49	1	9609	3	Y	1134	1130	0			40
								1247	9									
11	11970	X	10059	-0-		-1911	-0-	47	1	8746	3	Y	1151	1125	0			66
								1266	9									
12	11718	X	9522	-0-		-2196	-0-	58	1	8276	3	Y	1080	1087	0			59
								1188	9									

TOTAL GAS PROD: 153,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	31201	-0-	-15516	-0-	79	1	27385	3	Y	3397	3392	1			38
							3737	9									
02	42196	X	23695	-0-	-18501	-0-	67	1	20777	3	Y	2592	2608	1			22
							2851	9									
03	40920	X	21966	-0-	-18954	-0-	73	1	18980	3	Y	2648	2648	1			22
							2913	9									
04	38280	X	16991	-0-	-21289	-0-	79	1	15283	3	Y	1481	1490	1			13
							1629	9									
05	34100	X	15045	-0-	-19055	-0-	40	1	13617	3	Y	1230	1230	1			13
							35	4	1353	9							
06	30180	X	14571	-0-	-15609	-0-	34	1	13325	3	Y	1091	1090	1			14
							12	4	1200	9							
07	19995	X	12809	-0-	-7186	-0-	34	1	11522	3	Y	1078	1077	1			15
							67	4	1186	9							
08	19995	X	11545	-0-	-8450	-0-	30	1	10443	3	Y	952	955	1			12
							25	4	1047	9							
09	16980	X	10190	-0-	-6790	-0-	23	1	9358	3	Y	730	726	1			16
							6	4	803	9							
10	15066	X	9834	-0-	-5232	-0-	16	1	8987	3	Y	749	749	1			16
							7	4	824	9							
11	14580	X	6843	-0-	-7737	-0-	25	1	6362	3	Y	401	407	1			10
							15	4	441	9							
12	12803	X	7050	-0-	-5753	-0-	35	1	6619	3	Y	355	357	1			8
							5	4	391	9							

TOTAL GAS PROD: 181,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,704

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	10147	-0-	-9879	-0-	49	1	8571	3	Y	1388	1371	0			35
							1527	9									
02	16268	X	9463	-0-	-6805	-0-	46	1	8113	3	Y	1185	1196	0			24
							1304	9									
03	14043	X	10031	-0-	-4012	-0-	53	1	8573	3	Y	1277	1270	0			31
							1405	9									
04	10770	X	9487	-0-	-1283	-0-	49	1	8207	3	Y	1119	1091	0	31	8	28
							1231	9									
05	10478	X	8359	-0-	-2119	-0-	51	1	7063	3	Y	1131	1126	0			33
							1	4	1244	9							
06	10140	X	8874	-0-	-1266	-0-	35	1	7731	3	Y	995	973	0	8	1	47
							13	4	1095	9							
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	77	1	8281	3	Y	1129	1132	0			44
							8	4	1242	9							
08	9486	X	9064	-0-	-422	-0-	79	1	7837	3	Y	1044	1058	0			30
							1148	9									
09	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	116	1	10489	3	Y	990	961	0			59
							1089	9									
10	9486	X	8323	-0-	-1163	-0-	55	1	7357	3	Y	827	860	0			26
							1	4	910	9							
11	9180	X	8208	-0-	-972	-0-	90	1	7261	3	Y	778	764	0			40
							1	4	856	9							
12	9486	X	9321	-0-	-165	-0-	115	1	8263	3	Y	855	858	0			37
							2	4	941	9							

TOTAL GAS PROD: 112,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	20293	-0-	-725	-0-	209	1	14230	3	Y	5322	5296	0			149
							5854	9									
02	18984	X	16927	-0-	-2057	-0-	171	1	11971	3	Y	4350	4373	0			126
							4785	9									
03	21018	X	18378	-0-	-2640	-0-	245	1	12524	3	Y	5099	5127	0			98
							5609	9									
04	20340	X	15987	-0-	-4353	-0-	200	1	11120	3	Y	4243	4224	0			117
							4667	9									
05	20429	X	15254	-0-	-5175	-0-	210	1	10558	3	Y	4078	4111	0			84
							4486	9									
06	19650	X	13935	-0-	-5715	-0-	196	1	9458	3	Y	3892	3861	0			115
							4281	9									
07	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	197	1	9649	3	Y	4012	4014	0			113
							4413	9									
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	189	1	9258	3	Y	4156	4175	0			94
							4572	9									
09	13170	X	12682	-0-	-488	-0-	204	1	8533	3	Y	3586	3541	0			139
							3945	9									
10	13609	X	12893	-0-	-716	-0-	219	1	8780	3	Y	3540	3524	0			155
							3894	9									
11	13170	X	12022	-0-	-1148	-0-	207	1	7820	3	Y	3632	3637	0			150
							3995	9									
12	13609	X	11990	-0-	-1619	-0-	210	1	7905	3	Y	3523	3556	0			117
							3875	9									

TOTAL GAS PROD: 178,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,433

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	14812	-0-	-14948	-0-	154	1	10508	3	Y	3773	3759	0			106
							4150	9									
02	26880	X	12039	-0-	-14841	-0-	124	1	8667	3	Y	2953	2973	0			86
							3248	9									
03	26815	X	13217	-0-	-13598	-0-	179	1	9177	3	Y	3510	3529	0			67
							3861	9									
04	23160	X	8340	-0-	-14820	-0-	92	1	5109	3	Y	2854	2842	0			79
							3139	9									
05	17546	X	7654	-0-	-9892	-0-	91	1	4576	3	Y	2715	2738	0			56
							2987	9									
06	14340	X	10002	-0-	-4338	-0-	144	1	6957	3	Y	2637	2615	0			78
							2901	9									
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	152	1	7456	3	Y	2478	2486	0			70
							2726	9									
08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	148	1	7244	3	Y	2210	2230	0			50
							2431	9									
09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	161	1	6726	3	Y	2118	2086	0			82
							2330	9									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	185	1	7410	3	Y	2231	2215	0			98
							2454	9									
11	9090	X	9011	-0-	-79	-0-	167	1	6312	3	Y	2302	2305	0			95
							2532	9									
12	9393	X	9101	-0-	-292	-0-	174	1	6556	3	Y	2155	2178	0			72
							2371	9									

TOTAL GAS PROD: 123,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,936

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	15855	-0-		-13905		-0-		169	1	11515	3	Y	3792	3773	0			106
										4171	9									
02	26880	X	13168	-0-		-13712		-0-		138	1	9633	3	Y	3088	3105	0			89
										3397	9									
03	24955	X	14522	-0-		-10433		-0-		201	1	10234	3	Y	3715	3733	0			71
										4087	9									
04	17070	X	12252	-0-		-4818		-0-		158	1	8816	3	Y	2980	2969	0			82
										3278	9									
05	15841	X	11526	-0-		-4315		-0-		166	1	8314	3	Y	2769	2794	0			57
										3046	9									
06	15330	X	10802	-0-		-4528		-0-		158	1	7627	3	Y	2743	2702	0	17	8	81
										3017	9									
07	11129	X	10637	-0-		-492		-0-		157	1	7644	3	Y	2578	2586	0			73
										2836	9									
08	11129	X	10208	-0-		-921		-0-		154	1	7516	3	Y	2307	2328	0			52
										2538	9									
09	10770	X	9267	-0-		-1503		-0-		161	1	6754	3	Y	2138	2107	0			83
										2352	9									
10	11129	X	9739	-0-		-1390		-0-		177	1	7095	3	Y	2243	2228	0			98
										2467	9									
11	10770	X	9759	-0-		-1011		-0-		187	1	7023	3	Y	2317	2320	0			95
										2549	9									
12	10633	X	9531	-0-		-1102		-0-		181	1	6785	3	Y	2332	2350	0			77
										2565	9									

TOTAL GAS PROD: 137,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,002

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10993	-0-		-446		-0-		110	1	9062	3	Y	1655	1675	0			35
										1821	9									
02	15357	X	15357	-0-		-0-		-0-		66	1	12802	3	Y	2263	2242	0			56
										2489	9									
03	15467	X	15467	-0-		-0-		-0-		65	1	12525	3	Y	2615	2595	0			76
										2877	9									
04	0	W	13025	-0-		13025		13025		61	1	10712	3	Y	2047	2041	0			82
										2252	9									
05	26630	X	13605	-0-		-13025		-0-		63	1	11167	3	Y	2159	2094	0			147
										2375	9									
06	11070	X	6346	-0-		-4724		-0-		25	1	4903	3	Y	1289	1383	0			53
										1418	9									
07	15469	X	6694	-0-		-8775		-0-		89	1	5227	3	Y	1253	1277	0			29
										1378	9									
08	15469	X	11453	-0-		-4016		-0-		216	1	10705	3	Y	484	492	0			21
										532	9									
09	13170	X	10316	-0-		-2854		-0-		264	1	9128	3	Y	840	813	0			48
										924	9									
10	13609	X	9230	-0-		-4379		-0-		284	1	7837	3	Y	1008	1005	0			51
										1109	9									
11	11070	X	3987	-0-		-7083		-0-		121	1	3327	3	Y	490	518	0			23
										539	9									
12	11439	X	5548	-0-		-5891		-0-		215	1	4907	3	Y	387	394	0			16
										426	9									

TOTAL GAS PROD: 122,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111503	X	8702	-0-		-102801		-0-	85	1	7051	3	Y	1424	1423	0			30
									1566	9									
02	11368	X	9435	-0-		-1933		-0-	38	1	7365	3	Y	1847	1831	0			46
									2032	9									
03	12586	X	8012	-0-		-4574		-0-	34	1	6571	3	Y	1279	1288	0			37
									1407	9									
04	12180	X	6353	-0-		-5827		-0-	29	1	5090	3	Y	1122	1114	0			45
									1234	9									
05	12586	X	6606	-0-		-5980		-0-	29	1	5133	3	Y	1313	1269	0			89
									1444	9									
06	12180	X	8458	-0-		-3722		-0-	37	1	7176	3	Y	1132	1175	0			46
									1245	9									
07	8835	X	6200	-0-		-2635		-0-	86	1	5070	3	Y	949	973	0			22
									1044	9									
08	12558	X	12558	-0-		-0-		-0-	232	1	11449	3	Y	797	784	0			35
									877	9									
09	12623	X	12623	-0-		-0-		-0-	339	1	11680	3	Y	549	553	0			31
									604	9									
10	11973	X	11973	-0-		-0-		-0-	395	1	10877	3	Y	637	636	0			32
									701	9									
11	8550	X	5606	-0-		-2944		-0-	164	1	4489	3	Y	866	858	0			40
									953	9									
12	8835	X	8437	-0-		-398		-0-	295	1	6743	3	Y	1272	1260	0			52
									1399	9									

TOTAL GAS PROD: 104,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,187

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	19728	-0-		-24974		-0-	33	1	17623	3	Y	1884	1855	0			85
									2072	9									
02	38472	X	18191	-0-		-20281		-0-	87	1	16192	3	Y	1738	1748	0			75
									1912	9									
03	34317	X	17712	-0-		-16605		-0-	77	1	15739	3	Y	1724	1733	0			66
									1896	9									
04	20706	X	16101	-0-		-4605		-0-	72	1	14193	3	Y	1669	1658	0			77
									1836	9									
05	20150	X	14976	-0-		-5174		-0-	78	1	13119	3	Y	1617	1620	0			74
									1779	9									
06	19500	X	12917	-0-		-6583		-0-	158	1	11138	3	Y	1474	1474	0			74
									1621	9									
07	16089	X	10390	-0-		-5699		-0-	168	1	8997	3	Y	1114	1139	0			49
									1225	9									
08	16089	X	11599	-0-		-4490		-0-	188	1	10171	3	Y	1127	1143	0			33
									1240	9									
09	15570	X	11788	-0-		-3782		-0-	152	1	10466	3	Y	1064	1062	0			35
									1170	9									
10	14973	X	13374	-0-		-1599		-0-	61	1	12052	3	Y	1146	1141	0			40
									1261	9									
11	12930	X	12680	-0-		-250		-0-	61	1	11402	3	Y	1106	1083	0			63
									1217	9									
12	12183	X	11653	-0-		-530		-0-	74	1	10446	3	Y	1030	1037	0			56
									1133	9									

TOTAL GAS PROD: 171,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,693

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84892	X	55989	-0-	-28903	-0-	119	1	46799	3	Y	8246	8238	0			49
							9071	9									
02	36400	X	-0-	-0-	-36400	-0-					Y	8783	8535	0	230	1	67
03	40300	X	-0-	-0-	-40300	-0-					Y	8286	8290	0			63
04	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	94	1	44939	3	Y	7224	7227	0			60
							7946	9									
05	55425	X	55425	-0-	-0-	-0-	101	1	48143	3	Y	6513	6517	0			56
							17	4	7164	9							
06	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	90	1	40270	3	Y	5432	5406	0	24	1	58
							2	4	5975	9							
07	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	76	1	36410	3	Y	5025	5030	0			53
							1	4	5528	9							
08	41261	X	40062	-0-	-1199	-0-	74	1	34737	3	Y	4772	4775	0			50
							2	4	5249	9							
09	39930	X	34934	-0-	-4996	-0-	74	1	30269	3	Y	4162	4174	0			38
							13	4	4578	9							
10	41261	X	33085	-0-	-8176	-0-	68	1	28595	3	Y	3990	3988	0			40
							33	4	4389	9							
11	39930	X	-0-	-0-	-39930	-0-					Y	3775	3777	0			38
12	41261	X	29074	-0-	-12187	-0-	64	1	25020	3	Y	3627	3631	0			34
							3990	9									

TOTAL GAS PROD: 389,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,835

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93169	X	58500	-0-	-34669	-0-	122	1	47645	3	Y	9757	9808	0			58
							10733	9									
02	56432	X	56432	-0-	-0-	-0-	95	1	45919	3	Y	9471	9209	0	248	1	72
							10418	9									
03	61699	X	61699	-0-	-0-	-0-	101	1	52085	3	Y	8648	8654	0			66
							9513	9									
04	53096	X	53096	-0-	-0-	-0-	93	1	44888	3	Y	7377	7382	0			61
							8115	9									
05	48616	X	48616	-0-	-0-	-0-	87	1	41110	3	Y	6731	6734	0			58
							15	4	7404	9							
06	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	82	1	36429	3	Y	5778	5748	0	26	1	62
							2	4	6356	9							
07	43183	X	40182	-0-	-3001	-0-	71	1	34083	3	Y	5479	5484	0			57
							1	4	6027	9							
08	43183	X	37536	-0-	-5647	-0-	67	1	31878	3	Y	5081	5085	0			53
							2	4	5589	9							
09	41790	X	34120	-0-	-7670	-0-	71	1	29025	3	Y	4555	4566	0			42
							13	4	5011	9							
10	43183	X	33305	-0-	-9878	-0-	67	1	28352	3	Y	4413	4411	0			44
							32	4	4854	9							
11	41790	X	32088	-0-	-9702	-0-	76	1	27384	3	Y	4207	4209	0			42
							4628	9									
12	40176	X	30902	-0-	-9274	-0-	66	1	26268	3	Y	4153	4156	0			39
							4568	9									

TOTAL GAS PROD: 529,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60651	X	60651	-0-	-0-	-0-	123	1	48108	3	Y	11291	11350	0			68
							12420	9									
02	60699	X	60699	-0-	-0-	-0-	101	1	48387	3	Y	11101	10793	0	291	1	85
							12211	9									
03	64913	X	64913	-0-	-0-	-0-	103	1	53388	3	Y	10384	10390	0			79
							11422	9									
04	57574	X	57574	-0-	-0-	-0-	100	1	47513	3	Y	9055	9059	0			75
							9961	9									
05	53697	X	53697	-0-	-0-	-0-	94	1	44261	3	Y	8478	8480	0			73
							16	4	9326	9							
06	45094	X	45094	-0-	-0-	-0-	83	1	36855	3	Y	7413	7373	0	33	1	80
							2	4	8154	9							
07	46376	X	43902	-0-	-2474	-0-	76	1	36200	3	Y	6932	6939	0			73
							1	4	7625	9							
08	46376	X	42997	-0-	-3379	-0-	75	1	35400	3	Y	6836	6837	0			72
							2	4	7520	9							
09	44880	X	39001	-0-	-5879	-0-	78	1	32071	3	Y	6216	6231	0			57
							14	4	6838	9							
10	46376	X	38379	-0-	-7997	-0-	75	1	31613	3	Y	6050	6046	0			61
							36	4	6655	9							
11	44880	X	36866	-0-	-8014	-0-	84	1	30459	3	Y	5747	5751	0			57
							1	4	6322	9							
12	43896	X	34958	-0-	-8938	-0-	73	1	28850	3	Y	5486	5492	0			51
							6035	9									

TOTAL GAS PROD: 578,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,989

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	19230	-0-	-8174	-0-	49	1	16923	3	Y	2053	1926	0	105	1	66
							2258	9									
02	18284	X	14328	-0-	-3956	-0-	102	1	12358	3	Y	1698	1593	0	75	1	96
							1868	9									
03	20119	X	14334	-0-	-5785	-0-	104	1	12230	3	Y	1818	1846	0			68
							2000	9									
04	0	W	12669	-0-	12669	12669	88	1	10646	3	Y	1759	1774	0			53
							1935	9									
05	0	W	11572	-0-	11572	24241	125	1	9558	3	Y	1716	1718	0			51
							1	4	1888	9							
06	0	W	10520	-0-	10520	34761	115	1	8731	3	Y	1522	1503	0			70
							1674	9									
07	46166	X	11405	-0-	-34761	-0-	243	1	9421	3	Y	1581	1594	0			57
							2	4	1739	9							
08	13516	X	10941	-0-	-2575	-0-	293	1	9037	3	Y	1464	1447	0			74
							1	4	1610	9							
09	12660	X	10020	-0-	-2640	-0-	434	1	8020	3	Y	1421	1434	0			61
							3	4	1563	9							
10	11563	X	8792	-0-	-2771	-0-	388	1	6890	3	Y	1360	1348	0			73
							18	4	1496	9							
11	11040	X	9143	-0-	-1897	-0-	125	1	7841	3	Y	1069	1096	0			46
							1	4	1176	9							
12	11408	X	10177	-0-	-1231	-0-	243	1	8519	3	Y	1286	1261	0			71
							1415	9									

TOTAL GAS PROD: 143,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,747

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	21919	-0-		-14413	-0-	56	1	19169	3	Y	2449	2298	0	133	1	78
								2694	9									
02	24444	X	20381	-0-		-4063	-0-	145	1	17484	3	Y	2502	2346	0	93	1	141
								2752	9									
03	26164	X	19948	-0-		-6216	-0-	145	1	17010	3	Y	2539	2586	0			94
								2793	9									
04	0	W	17697	-0-		17697	17697	123	1	14989	3	Y	2350	2373	0			71
								2585	9									
05	0	W	14619	-0-		14619	32316	160	1	12224	3	Y	2031	2041	0			61
								1	4	2234	9							
06	0	W	13974	-0-		13974	46290	153	1	11615	3	Y	2005	1974	0			92
								2206	9									
07	61709	X	15419	-0-		-46290	-0-	329	1	12757	3	Y	2118	2133	0			77
								3	4	2330	9							
08	19220	X	14804	-0-		-4416	-0-	398	1	12301	3	Y	1913	1892	0	1	8	97
								1	4	2104	9							
09	17700	X	12593	-0-		-5107	-0-	548	1	10128	3	Y	1739	1760	0	2	8	74
								4	4	1913	9							
10	15407	X	12883	-0-		-2524	-0-	579	1	10269	3	Y	1826	1802	0			98
								26	4	2009	9							
11	14910	X	12837	-0-		-2073	-0-	172	1	10911	3	Y	1594	1623	0			69
								1	4	1753	9							
12	15407	X	10123	-0-		-5284	-0-	234	1	8173	3	Y	1560	1543	0			86
								1716	9									

TOTAL GAS PROD: 187,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,626

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34182	X	34182	-0-		-0-	-0-	85	1	29189	3	Y	4462	4188	0	218	1	142
								4908	9									
02	29899	X	29899	-0-		-0-	-0-	212	1	25435	3	Y	3865	3624	0	165	1	218
								4252	9									
03	27453	X	27453	-0-		-0-	-0-	197	1	23155	3	Y	3728	3807	0			139
								4101	9									
04	0	W	24562	-0-		24562	24562	171	1	20729	3	Y	3329	3367	0			101
								3662	9									
05	0	W	21415	-0-		21415	45977	234	1	17893	3	Y	2988	3000	0			89
								1	4	3287	9							
06	0	W	20718	-0-		20718	66695	228	1	17333	3	Y	2869	2827	0			131
								1	4	3156	9							
07	88588	X	21893	-0-		-66695	-0-	469	1	18206	3	Y	2922	2947	0			106
								4	4	3214	9							
08	26071	X	21299	-0-		-4772	-0-	569	1	17593	3	Y	2851	2813	0			144
								1	4	3136	9							
09	24570	X	18879	-0-		-5691	-0-	816	1	15085	3	Y	2703	2731	0			116
								5	4	2973	9							
10	21886	X	19067	-0-		-2819	-0-	853	1	15137	3	Y	2762	2729	0			149
								39	4	3038	9							
11	21180	X	17670	-0-		-3510	-0-	232	1	14653	3	Y	2531	2570	0			110
								1	4	2784	9							
12	21886	X	8043	-0-		-13843	-0-	181	1	6310	3	Y	1411	1443	0			78
								1552	9									

TOTAL GAS PROD: 265,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	108	1	8917	3	Y	2718	2683	0			57
							2990	9									
02	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	48	1	9343	3	Y	2070	2075	0			52
							2277	9									
03	11439	X	7776	-0-	-3663	-0-	33	1	6436	3	Y	1188	1206	0			34
							1307	9									
04	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	125	1	22042	3	Y	3824	3706	0			152
							4206	9									
05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	73	1	13077	3	Y	2971	2921	0			202
							3268	9									
06	11070	X	6995	-0-	-4075	-0-	27	1	5163	3	Y	1641	1776	0			67
							1805	9									
07	27249	X	14512	-0-	-12737	-0-	192	1	11399	3	Y	2655	2661	0			61
							2921	9									
08	27249	X	12554	-0-	-14695	-0-	201	1	9953	3	Y	2182	2146	0			97
							2400	9									
09	26370	X	9351	-0-	-17019	-0-	236	1	8136	3	Y	890	936	0			51
							979	9									
10	16430	X	7126	-0-	-9304	-0-	212	1	5846	3	Y	971	973	0			49
							1068	9									
11	14040	X	7774	-0-	-6266	-0-	251	1	6876	3	Y	588	610	0			27
							647	9									
12	14508	X	8665	-0-	-5843	-0-	335	1	7655	3	Y	614	616	0			25
							675	9									

TOTAL GAS PROD: 141,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,312

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11648	-0-	-70	-0-	112	1	9294	3	Y	2038	2042	0			43
							2242	9									
02	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	46	1	8862	3	Y	2203	2191	0			55
							2423	9									
03	11718	X	9815	-0-	-1903	-0-	39	1	7623	3	Y	1957	1955	0			57
							2153	9									
04	11340	X	889	-0-	-10451	-0-	3	1	613	3	Y	248	295	0			10
							273	9									
05	11718	X	5719	-0-	-5999	-0-	28	1	5025	3	Y	605	574	0			41
							666	9									
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	65	1	12461	3	Y	1603	1578	0			66
							1763	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	213	1	12601	3	Y	1621	1650	0			37
							1783	9									
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	252	1	12488	3	Y	1930	1882	0			85
							2123	9									
09	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	310	1	10688	3	Y	1637	1628	0	1	8	93
							1801	9									
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	364	1	10054	3	Y	1726	1732	0			87
							1899	9									
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	365	1	10006	3	Y	1222	1253	0			56
							1344	9									
*12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	325	1	7436	3	Y	1327	1329	0			54
							1460	9									

TOTAL GAS PROD: 129,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	90	1	7426	3	Y	1898	1899	0			40
							2088	9									
02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	36	1	6949	3	Y	1842	1836	0			46
							2026	9									
03	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	64	1	12257	3	Y	2273	2253	0			66
							2500	9									
04	0	W	15381	-0-	15381	15381	71	1	12491	3	Y	2563	2527	0			102
							2819	9									
05	28322	X	12941	-0-	-15381	-0-	56	1	10083	3	Y	2547	2476	0			173
							2802	9									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	40	1	7798	3	Y	2022	2112	0			83
							2224	9									
07	15872	X	11268	-0-	-4604	-0-	153	1	9060	3	Y	1868	1908	0			43
							2055	9									
08	15872	X	9042	-0-	-6830	-0-	157	1	7739	3	Y	1042	1039	0			46
							1146	9									
09	15360	X	4218	-0-	-11142	-0-	95	1	3283	3	Y	764	767	0			43
							840	9									
10	12927	X	3184	-0-	-9743	-0-	81	1	2236	3	Y	788	791	0			40
							867	9									
11	10890	X	3603	-0-	-7287	-0-	94	1	2587	3	Y	838	839	0			39
							922	9									
12	11253	X	8227	-0-	-3026	-0-	302	1	6905	3	Y	927	928	0			38
							1020	9									

TOTAL GAS PROD: 111,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,372

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	105	1	8672	3	Y	3887	3853	0			81
							4276	9									
02	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	47	1	9028	3	Y	2000	2031	0			50
							2200	9									
03	11904	X	10523	-0-	-1381	-0-	46	1	8755	3	Y	1565	1570	0			45
							1722	9									
04	0	W	1630	-0-	1630	1630	7	1	1207	3	Y	378	408	0			15
							416	9									
05	11904	X	5309	-0-	-6595	-0-	27	1	4758	3	Y	476	459	0			32
							524	9									
06	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	69	1	13255	3	Y	1608	1574	0			66
							1769	9									
07	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	124	1	7324	3	Y	1735	1761	0			40
							1909	9									
08	9331	X	7845	-0-	-1486	-0-	136	1	6735	3	Y	885	886	0			39
							974	9									
09	9030	X	8277	-0-	-753	-0-	212	1	7294	3	Y	701	700	0			40
							771	9									
10	9331	X	7563	-0-	-1768	-0-	231	1	6396	3	Y	851	848	0			43
							936	9									
11	9030	X	7889	-0-	-1141	-0-	243	1	6622	3	Y	931	931	0			43
							1024	9									
12	9331	X	5195	-0-	-4136	-0-	182	1	4157	3	Y	778	789	0			32
							856	9									

TOTAL GAS PROD: 103,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	138	1	11380	3	Y	2290	2296	0			48
							2519	9									
02	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	57	1	10877	3	Y	2564	2548	0			64
							2820	9									
03	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	59	1	11428	3	Y	2300	2297	0			67
							2530	9									
04	0	W	14692	-0-	14692	14692	68	1	12025	3	Y	2363	2336	0			94
							2599	9									
05	29172	X	14480	-0-	-14692	-0-	66	1	11697	3	Y	2470	2396	0			168
							2717	9									
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	51	1	9873	3	Y	2042	2126	0			84
							2246	9									
07	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	278	1	16501	3	Y	1366	1419	0			31
							1503	9									
08	14322	X	13977	-0-	-345	-0-	251	1	12391	3	Y	1214	1191	0			54
							1335	9									
09	13860	X	13537	-0-	-323	-0-	340	1	11719	3	Y	1344	1322	0			76
							1478	9									
10	14322	X	11946	-0-	-2376	-0-	367	1	10140	3	Y	1308	1318	0			66
							1439	9									
11	13860	X	12454	-0-	-1406	-0-	386	1	10573	3	Y	1359	1362	0			63
							1495	9									
12	14322	X	12109	-0-	-2213	-0-	452	1	10336	3	Y	1201	1215	0			49
							1321	9									

TOTAL GAS PROD: 165,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,821

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69328	X	69328	-0-	-0-	-0-	142	1	55576	3	Y	12373	12464	0			74
							13610	9									
02	61752	X	61752	-0-	-0-	-0-	103	1	49409	3	Y	11127	10825	0	291	1	85
							12240	9									
03	64572	X	64572	-0-	-0-	-0-	105	1	53824	3	Y	9675	9687	0			73
							10643	9									
04	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	101	1	48482	3	Y	8355	8359	0			69
							9191	9									
05	56771	X	56771	-0-	-0-	-0-	101	1	47786	3	Y	8061	8059	0	1	8	70
							17	4	8867	9							
06	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	90	1	40178	3	Y	7264	7224	0	32	1	78
							2	4	7990	9							
07	44764	X	44550	-0-	-214	-0-	78	1	37192	3	Y	6617	6626	0			69
							1	4	7279	9							
08	44764	X	42993	-0-	-1771	-0-	76	1	36105	3	Y	6191	6195	0			65
							2	4	6810	9							
09	43320	X	39428	-0-	-3892	-0-	81	1	33096	3	Y	5670	5683	0			52
							14	4	6237	9							
10	44764	X	39459	-0-	-5305	-0-	78	1	33137	3	Y	5642	5637	0			57
							38	4	6206	9							
11	43320	X	36629	-0-	-6691	-0-	84	1	30896	3	Y	5135	5141	0			51
							5649	9									
12	44547	X	35007	-0-	-9540	-0-	75	1	29459	3	Y	4975	4980	0			46
							5473	9									

TOTAL GAS PROD: 596,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50286	X	35691	-0-	-14595	-0-	75	1	29193	3	Y	5839	5815	0			35
							6423	9									
02	59715	X	59715	-0-	-0-	-0-	109	1	52413	3	Y	6539	6349	0	171	1	50
							7193	9					4	8			
03	65695	X	65695	-0-	-0-	-0-	114	1	58564	3	Y	6379	6381	0			48
							7017	9									
04	60230	X	60230	-0-	-0-	-0-	106	1	50793	3	Y	8483	8461	0			70
							9331	9									
05	57111	X	57111	-0-	-0-	-0-	101	1	48088	3	Y	8095	8095	0			70
							17	4	8905	9							
06	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	95	1	42342	3	Y	6694	6662	0	30	1	72
							2	4	7363	9							
07	50716	X	45971	-0-	-4745	-0-	81	1	38705	3	Y	6531	6535	0			68
							1	4	7184	9							
08	50716	X	43773	-0-	-6943	-0-	78	1	37069	3	Y	6022	6008	0	19	8	63
							2	4	6624	9							
09	49080	X	39547	-0-	-9533	-0-	81	1	33306	3	Y	5586	5598	0			51
							15	4	6145	9							
10	50716	X	37697	-0-	-13019	-0-	76	1	31831	3	Y	5231	5229	0			53
							36	4	5754	9							
11	49080	X	38157	-0-	-10923	-0-	88	1	32225	3	Y	5312	5312	0			53
							1	4	5843	9							
12	45973	X	32700	-0-	-13273	-0-	68	1	26761	3	Y	5337	5340	0			50
							5871	9									

TOTAL GAS PROD: 566,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,048

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68764	X	16578	-0-	-52186	-0-	77	1	11199	3	Y	4820	4809	1			70
							5302	9									
02	16436	X	16256	-0-	-180	-0-	63	1	11571	3	Y	4202	4191	1			81
							4622	9									
03	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	112	1	14913	3	Y	4580	4564	1			97
							5038	9									
04	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	86	1	14985	3	Y	4635	4674	1			58
							5099	9									
05	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	82	1	15423	3	Y	4098	4067	1			89
							48	4	4508	9							
06	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	48	1	15208	3	Y	3609	3589	1			109
							9	4	3970	9							
07	18445	X	15874	-0-	-2571	-0-	29	1	12712	3	Y	2841	2880	1			70
							8	4	3125	9							
08	18445	X	18214	-0-	-231	-0-	144	1	13912	3	Y	3747	3741	1			76
							36	4	4122	9							
09	17850	X	16952	-0-	-898	-0-	38	1	13191	3	Y	3382	3395	1			63
							3	4	3720	9							
10	18445	X	13566	-0-	-4879	-0-	36	1	10581	3	Y	2680	2698	1			45
							1	4	2948	9							
11	17850	X	10701	-0-	-7149	-0-	30	1	8077	3	Y	2357	2374	1			28
							1	4	2593	9							
12	18228	X	1658	-0-	-16570	-0-	11	1	1272	3	Y	341	350	1			19
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 189,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36673	X	16020	-0-	-20653	-0-	80	1	14018	3	Y	1747	1729	0			44
							1922	9									
02	26124	X	11801	-0-	-14323	-0-	59	1	10405	3	Y	1215	1234	0			25
							1337	9									
03	26350	X	12081	-0-	-14269	-0-	70	1	11260	3	Y	683	691	0			17
							751	9									
04	19770	X	11944	-0-	-7826	-0-	66	1	11225	3	Y	594	596	0			15
							653	9									
05	17174	X	12228	-0-	-4946	-0-	77	1	10796	3	Y	1231	1210	0			36
							1	4	1354	9							
06	15510	X	11544	-0-	-3966	-0-	47	1	10117	3	Y	1239	1206	0	10	1	59
							17	4	1363	9							
07	13051	X	9634	-0-	-3417	-0-	76	1	8106	3	Y	1313	1321	0			51
							8	4	1444	9							
08	12338	X	9670	-0-	-2668	-0-	83	1	8228	3	Y	1235	1251	0			35
							1359	9									
09	11940	X	9478	-0-	-2462	-0-	90	1	8146	3	Y	1129	1096	0			68
							1242	9									
10	12214	X	9757	-0-	-2457	-0-	61	1	8223	3	Y	1338	1364	0			42
							1	4	1472	9							
11	11550	X	8705	-0-	-2845	-0-	90	1	7255	3	Y	1235	1214	0			63
							1	4	1359	9							
12	9796	X	4338	-0-	-5458	-0-	57	1	4078	3	Y	184	239	0			8
							1	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 127,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,143

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	9664	-0-	-6022	-0-	46	1	7597	3	Y	1837	1879	1			31
							2021	9									
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	34	1	6178	3	Y	1545	1478	1			98
							1700	9									
03	12927	X	3626	-0-	-9301	-0-	11	1	2129	3	Y	1351	1374	1	11	8	64
							1486	9									
04	11280	X	4015	-0-	-7265	-0-	38	1	1636	3	Y	2128	2123	1			69
							2341	9									
05	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	159	1	10767	3	Y	1838	1863	1			44
							2022	9									
06	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	228	1	9191	3	Y	1473	1461	1	3	8	53
							1620	9									
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	183	1	8498	3	Y	1094	1101	1	2	8	44
							1203	9									
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	34	1	14451	3	Y	1065	1056	1	7	8	46
							1172	9									
09	10770	X	7784	-0-	-2986	-0-	35	1	6392	3	Y	1234	1212	1	13	8	55
							1357	9									
10	11129	X	5452	-0-	-5677	-0-	40	1	4683	3	Y	663	674	1	12	8	32
							729	9									
11	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	301	1	10523	3	Y	317	274	1	49	8	26
							349	9									
12	11129	X	10103	-0-	-1026	-0-	89	1	8696	3	Y	1198	1060	1	78	8	86
							1318	9									

TOTAL GAS PROD: 109,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	14337	-0-	-10122	-0-	70	1	11469	3	Y	2544	2588	1			43
							2798	9									
02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	51	1	9336	3	Y	1843	1770	1			116
							2027	9									
03	16058	X	14687	-0-	-1371	-0-	65	1	12907	3	Y	1559	1600	1			75
							1715	9									
04	13860	X	7523	-0-	-6337	-0-	34	1	5353	3	Y	1942	1954	1			63
							2136	9									
05	14322	X	8297	-0-	-6025	-0-	89	1	6013	3	Y	1995	2010	1			48
							2195	9									
06	14220	X	7122	-0-	-7098	-0-	135	1	5414	3	Y	1430	1426	1			52
							1573	9									
07	14694	X	5281	-0-	-9413	-0-	90	1	4164	3	Y	934	948	1			38
							1027	9									
08	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	37	1	15793	3	Y	1802	1762	1			78
							1982	9									
09	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	49	1	8948	3	Y	1661	1665	1			74
							1827	9									
10	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	55	1	6472	3	Y	918	947	1			45
							1010	9									
11	14730	X	14687	-0-	-43	-0-	398	1	13916	3	Y	339	351	1			33
							373	9									
12	15221	X	12386	-0-	-2835	-0-	118	1	11501	3	Y	697	676	1			54
							767	9									

TOTAL GAS PROD: 131,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,664

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	15892	-0-	-879	-0-	78	1	12858	3	Y	2687	2709	1	21	8	45
							2956	9									
02	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	57	1	10359	3	Y	2250	2153	1			142
							2475	9									
03	16740	X	6365	-0-	-10375	-0-	25	1	4926	3	Y	1285	1365	1			62
							1414	9									
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	108	166	1			4
05	16740	X	3741	-0-	-12999	-0-	55	1	3686	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	15390	X	4005	-0-	-11385	-0-	87	1	3477	3	Y	401	386	1			15
							441	9									
07	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	239	1	11066	3	Y	1870	1809	1			76
							2057	9									
08	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	50	1	21559	3	Y	1760	1760	1			76
							1936	9									
09	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	64	1	11687	3	Y	1642	1645	1			73
							1806	9									
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	63	1	7451	3	Y	1102	1121	1			54
							1212	9									
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	269	1	9404	3	Y	403	418	1			39
							443	9									
*12	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	121	1	11737	3	Y	1082	1038	1			83
							1190	9									

TOTAL GAS PROD: 125,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,590

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	11465	-0-		-7817		-0-		58	1	9644	3	Y	1603	1686	1			27
										1763	9									
02	7798	X	7798	-0-		-0-		-0-		37	1	6721	3	Y	945	912	1			60
										1040	9									
03	16988	X	2374	-0-		-14614		-0-		11	1	2109	3	Y	231	280	1			11
										254	9									
04	0	W	4993	-0-		4993		4993		34	1	3503	3	Y	1324	1292	1			43
										1456	9									
05	0	W	8820	-0-		8820		13813		100	1	6770	3	Y	1773	1774	1			42
										1950	9									
06	0	W	10982	-0-		10982		24795		228	1	9193	3	Y	1419	1410	1			51
										1561	9									
07	33480	X	8685	-0-		-24795		-0-		159	1	7348	3	Y	1071	1078	1			44
										1178	9									
08	16875	X	16875	-0-		-0-		-0-		35	1	15668	3	Y	1065	1063	1			46
										1172	9									
09	10740	X	6550	-0-		-4190		-0-		28	1	5053	3	Y	1335	1321	1			60
										1469	9									
10	11098	X	3850	-0-		-7248		-0-		25	1	2996	3	Y	754	777	1			37
										829	9									
11	10740	X	2848	-0-		-7892		-0-		69	1	2413	3	Y	333	338	1			32
										366	9									
12	11098	X	6858	-0-		-4240		-0-		61	1	5939	3	Y	780	752	1			60
										858	9									

TOTAL GAS PROD: 92,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,633

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	13098	-0-		-3549		-0-		60	1	9961	3	Y	2797	2837	1			48
										3077	9									
02	9637	X	9637	-0-		-0-		-0-		43	1	7877	3	Y	1561	1510	1			99
										1717	9									
03	14105	X	12017	-0-		-2088		-0-		51	1	10133	3	Y	1666	1668	1	18	8	79
										1833	9									
04	0	W	6220	-0-		6220		6220		31	1	3650	3	Y	2308	2312	1			75
										2539	9									
05	0	W	12331	-0-		12331		18551		145	1	9778	3	Y	2189	2212	1			52
										2408	9									
06	0	W	9744	-0-		9744		28295		202	1	8088	3	Y	1322	1326	1			48
										1454	9									
07	37420	X	9125	-0-		-28295		-0-		164	1	7612	3	Y	1226	1224	1			50
										1349	9									
08	17811	X	17811	-0-		-0-		-0-		39	1	16675	3	Y	997	1004	1			43
										1097	9									
09	11940	X	5973	-0-		-5967		-0-		27	1	5013	3	Y	848	853	1			38
										933	9									
10	12338	X	3902	-0-		-8436		-0-		28	1	3357	3	Y	470	485	1			23
										517	9									
11	13020	X	6789	-0-		-6231		-0-		185	1	6449	3	Y	141	150	1			14
										155	9									
12	13454	X	10076	-0-		-3378		-0-		94	1	9158	3	Y	749	705	1			58
										824	9									

TOTAL GAS PROD: 116,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	11105	-0-		-4023	-0-	52 2406	1 9	8647	3	Y	2187	2251	1			37
02	9817	X	9817	-0-		-0-	-0-	43 1904	1 9	7870	3	Y	1731	1659	1			109
03	15128	X	7303	-0-		-7825	-0-	32 1208	1 9	6063	3	Y	1098	1154	1			53
04	0	W	3084	-0-		3084	3084	37 1096	1 9	1951	3	Y	996	1017	1			32
05	0	W	13643	-0-		13643	16727	165 2273	1 9	11205	3	Y	2066	2049	1			49
06	0	W	11376	-0-		11376	28103	250 1067	1 9	10059	3	Y	970	984	1			35
07	37404	X	9301	-0-		-28103	-0-	178 848	1 9	8275	3	Y	771	775	1			31
08	16568	X	16568	-0-		-0-	-0-	36 728	1 9	15804	3	Y	662	664	1			29
09	13200	X	5212	-0-		-7988	-0-	25 596	1 9	4591	3	Y	542	547	1			24
10	13640	X	3763	-0-		-9877	-0-	28 388	1 9	3347	3	Y	353	355	1	5	8	17
11	13980	X	-0-	-0-		-13980	-0-					Y	146	149	1			14
12	14446	X	-0-	-0-		-14446	-0-					Y	378	363	1			29

TOTAL GAS PROD: 91,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,900

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104527	X	14584	-0-		-89943	-0-	151 1932	1 9	12501	3	Y	1756	1756	0			37
02	11928	X	11775	-0-		-153	-0-	53 1528	1 9	10194	3	Y	1389	1391	0			35
03	13206	X	7158	-0-		-6048	-0-	31 1091	1 9	6036	3	Y	992	998	0			29
04	12780	X	5072	-0-		-7708	-0-	24 848	1 9	4200	3	Y	771	769	0			31
05	13206	X	8432	-0-		-4774	-0-	39 1378	1 9	7015	3	Y	1253	1199	0			85
06	12780	X	5204	-0-		-7576	-0-	24 651	1 9	4529	3	Y	592	653	0			24
07	11459	X	11459	-0-		-0-	-0-	170 1195	1 9	10094	3	Y	1086	1085	0			25
08	8432	X	4619	-0-		-3813	-0-	80 562	1 9	3977	3	Y	511	513	0			23
09	8160	X	2903	-0-		-5257	-0-	72 360	1 9	2471	3	Y	327	331	0			19
10	11284	X	4388	-0-		-6896	-0-	149 140	1 9	4099	3	Y	127	140	0			6
11	10920	X	8247	-0-		-2673	-0-	224 1909	1 9	6114	3	Y	1735	1661	0			80
12	11284	X	9294	-0-		-1990	-0-	342 1134	1 9	7818	3	Y	1031	1069	0			42

TOTAL GAS PROD: 93,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	229	1	18940	3	Y	3605	3579	0			76
							3966	9									
02	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	101	1	19489	3	Y	3462	3452	0			86
							3808	9									
03	12090	X	8907	-0-	-3183	-0-	31	1	5938	3	Y	2671	2680	0			77
							2938	9									
04	11700	X	5837	-0-	-5863	-0-	29	1	5200	3	Y	553	608	0			22
							608	9									
05	12090	X	2782	-0-	-9308	-0-	12	1	2117	3	Y	594	576	0			40
							653	9									
06	11700	X	636	-0-	-11064	-0-	3	1	504	3	Y	117	152	0			5
							129	9									
07	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	249	1	14801	3	Y	2065	2023	0			47
							2272	9									
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	229	1	11314	3	Y	1859	1824	0			82
							2045	9									
09	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	281	1	9702	3	Y	1970	1940	0			112
							2167	9									
10	13919	X	10850	-0-	-3069	-0-	322	1	8887	3	Y	1492	1529	0			75
							1641	9									
11	13470	X	10984	-0-	-2486	-0-	330	1	9036	3	Y	1471	1478	0			68
							1618	9									
12	13919	X	10907	-0-	-3012	-0-	393	1	8983	3	Y	1392	1403	0			57
							1531	9									

TOTAL GAS PROD: 140,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,251

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44516	X	18197	-0-	-26319	-0-	30	1	16070	3	Y	1906	1875	0			86
							2097	9									
02	40208	X	13216	-0-	-26992	-0-	61	1	11560	3	Y	1450	1473	1			63
							1595	9									
03	29202	X	13988	-0-	-15214	-0-	60	1	12093	3	Y	1668	1667	0			64
							1835	9									
04	23171	X	12805	-0-	-10366	-0-	56	1	11075	3	Y	1522	1516	0			70
							1674	9									
05	20739	X	11761	-0-	-8978	-0-	60	1	10091	3	Y	1464	1467	0			67
							1610	9									
06	17610	X	11152	-0-	-6458	-0-	136	1	9597	3	Y	1290	1293	0			64
							1419	9									
07	12400	X	9996	-0-	-2404	-0-	159	1	8530	3	Y	1188	1200	0			52
							1307	9									
08	12400	X	11543	-0-	-857	-0-	187	1	10120	3	Y	1124	1143	0			33
							1236	9									
09	12000	X	9809	-0-	-2191	-0-	126	1	8559	3	Y	1022	1022	0			33
							1124	9									
10	11749	X	9941	-0-	-1808	-0-	44	1	8710	3	Y	1079	1074	0			38
							1187	9									
11	11160	X	9041	-0-	-2119	-0-	42	1	7912	3	Y	988	969	0			57
							1087	9									
12	11532	X	8044	-0-	-3488	-0-	48	1	6888	3	Y	1007	1009	0			55
							1108	9									

TOTAL GAS PROD: 139,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,708

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45818	X	45818	-0-		-0-		-0-	167	1	38333	3	Y	6653	6673	0			88
									7318	9									
02	36532	X	36532	-0-		-0-		-0-	122	1	30882	3	Y	5025	5002	0	11	8	100
									5528	9									
03	46097	X	32889	-0-		-13208		-0-	132	1	27706	3	Y	4592	4613	0	4	8	75
									5051	9									
04	44610	X	30366	-0-		-14244		-0-	86	1	25411	3	Y	4426	4433	0			68
									4869	9									
05	46097	X	31196	-0-		-14901		-0-	107	1	26174	3	Y	4459	4426	0			101
									10	4	4905	9							
06	44340	X	28949	-0-		-15391		-0-	95	1	24329	3	Y	4056	4018	0	52	8	87
									63	4	4462	9							
07	31124	X	30118	-0-		-1006		-0-	89	1	25405	3	Y	4191	4199	0	5	8	74
									14	4	4610	9							
08	31124	X	29250	-0-		-1874		-0-	99	1	24785	3	Y	3968	3990	0			52
									1	4	4365	9							
09	30120	X	28020	-0-		-2100		-0-	110	1	23604	3	Y	3914	3893	0	15	8	58
									1	4	4305	9							
10	31124	X	26570	-0-		-4554		-0-	98	1	22489	3	Y	3620	3627	0			51
									1	4	3982	9							
11	29160	X	10853	-0-		-18307		-0-	56	1	9112	3	Y	1528	1503	0	39	8	37
									4	4	1681	9							
12	30132	X	9809	-0-		-20323		-0-	54	1	8071	3	Y	1531	1522	0			46
									1684	9									

TOTAL GAS PROD: 340,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,963

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42258	X	42258	-0-		-0-		-0-	156	1	35848	3	Y	5685	5716	1			75
									6254	9									
02	37156	X	34334	-0-		-2822		-0-	115	1	29194	3	Y	4568	4552	0			91
									5025	9									
03	46097	X	28764	-0-		-17333		-0-	114	1	24063	3	Y	4170	4193	0			68
									4587	9									
04	44610	X	28370	-0-		-16240		-0-	81	1	23944	3	Y	3950	3931	0	27	8	60
									4345	9									
05	46097	X	27944	-0-		-18153		-0-	96	1	23565	3	Y	3885	3836	0	22	8	87
									9	4	4274	9							
06	40890	X	25605	-0-		-15285		-0-	85	1	21709	3	Y	3414	3427	0			74
									56	4	3755	9							
07	29760	X	26543	-0-		-3217		-0-	79	1	22472	3	Y	3618	3628	0			64
									12	4	3980	9							
08	29326	X	25271	-0-		-4055		-0-	86	1	21548	3	Y	3306	3326	0			44
									3637	9									
09	28380	X	23590	-0-		-4790		-0-	93	1	19919	3	Y	3253	3249	0			48
									3578	9									
10	27931	X	24052	-0-		-3879		-0-	89	1	20431	3	Y	3211	3213	0			46
									3532	9									
11	25680	X	9914	-0-		-15766		-0-	51	1	8387	3	Y	1339	1351	0			34
									3	4	1473	9							
12	26536	X	13798	-0-		-12738		-0-	79	1	11814	3	Y	1732	1714	0			52
									1905	9									

TOTAL GAS PROD: 310,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47319	X	47319	-0-		-0-		-0-		173	1	39894	3	Y	6593	6624	1			87
										7252	9									
02	41636	X	38140	-0-		-3496		-0-		126	1	31895	3	Y	5563	5437	0	104	8	109
										6119	9									
03	46097	X	33470	-0-		-12627		-0-		134	1	28208	3	Y	4662	4695	0			76
										5128	9									
04	44610	X	29600	-0-		-15010		-0-		83	1	24671	3	Y	4405	4413	0			68
										4846	9									
05	46097	X	29450	-0-		-16647		-0-		100	1	24680	3	Y	4237	4209	0			96
										9	4	4661	9							
06	44610	X	26592	-0-		-18018		-0-		88	1	22314	3	Y	3756	3770	0			82
										58	4	4132	9							
07	27906	X	27906	-0-		-0-		-0-		82	1	23430	3	Y	3983	3994	0			71
										13	4	4381	9							
08	27001	X	26793	-0-		-208		-0-		91	1	22616	3	Y	3714	3736	0			49
										1	4	4085	9							
09	26130	X	25331	-0-		-799		-0-		99	1	21232	3	Y	3635	3630	0			54
										1	4	3999	9							
10	27001	X	24828	-0-		-2173		-0-		90	1	20875	3	Y	3511	3515	0			50
										1	4	3862	9							
11	26130	X	14775	-0-		-11355		-0-		76	1	12493	3	Y	2001	2001	0			50
										5	4	2201	9							
12	27001	X	19065	-0-		-7936		-0-		112	1	16877	3	Y	1887	1880	0			57
										2076	9									

TOTAL GAS PROD: 343,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,947

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38895	X	38895	-0-		-0-		-0-		141	1	32364	3	Y	5809	5838	0			77
										6390	9									
02	35000	X	32354	-0-		-2646		-0-		105	1	26688	3	Y	5055	5026	0	5	8	101
										5561	9									
03	38750	X	33805	-0-		-4945		-0-		134	1	28039	3	Y	5120	5138	0			83
										5632	9									
04	37500	X	31520	-0-		-5980		-0-		89	1	26226	3	Y	4732	4742	0			73
										5205	9									
05	38750	X	30988	-0-		-7762		-0-		106	1	25827	3	Y	4587	4557	0			103
										9	4	5046	9							
06	37500	X	27912	-0-		-9588		-0-		92	1	23381	3	Y	3980	3995	0	2	8	86
										61	4	4378	9							
07	28231	X	28231	-0-		-0-		-0-		83	1	23644	3	Y	4083	4097	0			72
										13	4	4491	9							
08	27466	X	26993	-0-		-473		-0-		91	1	22695	3	Y	3824	3843	0	3	8	50
										1	4	4206	9							
09	26580	X	25409	-0-		-1171		-0-		99	1	21298	3	Y	3646	3640	0	2	8	54
										1	4	4011	9							
10	27466	X	25050	-0-		-2416		-0-		91	1	20936	3	Y	3656	3654	0	4	8	52
										1	4	4022	9							
11	26580	X	21683	-0-		-4897		-0-		111	1	18202	3	Y	3056	3028	0	3	8	77
										8	4	3362	9							
12	27466	X	22058	-0-		-5408		-0-		131	1	19633	3	Y	2085	2099	0			63
										2294	9									

TOTAL GAS PROD: 344,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52475	X	52475	-0-	-0-	-0-	186	1	42688	3	Y	8728	8747	0			115
							9601	9									
02	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	141	1	35886	3	Y	7488	7454	0			149
							8237	9									
03	47698	X	47698	-0-	-0-	-0-	186	1	38962	3	Y	7773	7796	0			126
							8550	9									
04	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	123	1	36354	3	Y	6989	7007	0			108
							7688	9									
05	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	148	1	36207	3	Y	6646	6604	0			150
							13	4	7311	9							
06	40106	X	40106	-0-	-0-	-0-	131	1	33364	3	Y	5932	5953	0			129
							86	4	6525	9							
07	38761	X	38761	-0-	-0-	-0-	113	1	32208	3	Y	5839	5865	0			103
							17	4	6423	9							
08	38068	X	36996	-0-	-1072	-0-	124	1	31007	3	Y	5331	5364	0			70
							1	4	5864	9							
09	36840	X	34858	-0-	-1982	-0-	135	1	29027	3	Y	5177	5170	0			77
							1	4	5695	9							
10	38068	X	34603	-0-	-3465	-0-	125	1	28962	3	Y	5014	5020	0			71
							1	4	5515	9							
11	36840	X	31759	-0-	-5081	-0-	161	1	26516	3	Y	4610	4565	0			116
							11	4	5071	9							
*12	38332	X	38332	-0-	-0-	-0-	226	1	34015	3	Y	3719	3723	0			112
							4091	9									

TOTAL GAS PROD: 487,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,246

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	34532	-0-	-4218	-0-	125	1	28808	3	Y	5090	5089	0			67
							5599	9									
02	35000	X	28251	-0-	-6749	-0-	94	1	23727	3	Y	4027	4014	0			80
							4430	9									
03	38750	X	29364	-0-	-9386	-0-	118	1	24749	3	Y	4088	4102	0			66
							4497	9									
04	37500	X	25396	-0-	-12104	-0-	72	1	21353	3	Y	3610	3620	0			56
							3971	9									
05	35681	X	25322	-0-	-10359	-0-	88	1	21454	3	Y	3429	3408	0			77
							8	4	3772	9							
06	33420	X	23367	-0-	-10053	-0-	77	1	19768	3	Y	3155	3163	0			69
							51	4	3471	9							
07	24552	X	23272	-0-	-1280	-0-	69	1	19747	3	Y	3132	3146	0			55
							11	4	3445	9							
08	24552	X	22813	-0-	-1739	-0-	78	1	19448	3	Y	2987	3003	0			39
							1	4	3286	9							
09	23760	X	20940	-0-	-2820	-0-	83	1	17769	3	Y	2806	2803	0			42
							1	4	3087	9							
10	24552	X	20930	-0-	-3622	-0-	77	1	17802	3	Y	2773	2776	0			39
							1	4	3050	9							
11	23370	X	18718	-0-	-4652	-0-	97	1	15840	3	Y	2522	2498	0			63
							7	4	2774	9							
12	23281	X	2037	-0-	-21244	-0-	12	1	1821	3	Y	185	242	0			6
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 274,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	31245	-0-	-2886	-0-	113	1	25877	3	Y	4777	4777	0			63
							5255	9									
02	30828	X	26781	-0-	-4047	-0-	88	1	22397	3	Y	3905	3890	0			78
							4296	9									
03	34131	X	28305	-0-	-5826	-0-	113	1	23673	3	Y	4108	4119	0			67
							4519	9									
04	31260	X	26578	-0-	-4682	-0-	74	1	22089	3	Y	4014	4003	0	16	8	62
							4415	9									
05	31930	X	26731	-0-	-5199	-0-	92	1	22459	3	Y	3793	3769	0			86
							8	4	4172	9							
06	30240	X	24077	-0-	-6163	-0-	79	1	20281	3	Y	3331	3332	0	13	8	72
							53	4	3664	9							
07	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	72	1	20370	3	Y	3299	3313	0			58
							11	4	3629	9							
08	23157	X	23024	-0-	-133	-0-	78	1	19453	3	Y	3175	3191	0			42
							3493	9									
09	22410	X	22402	-0-	-8	-0-	88	1	18895	3	Y	3107	3103	0			46
							1	4	3418	9							
10	23157	X	22337	-0-	-820	-0-	81	1	18758	3	Y	3180	3181	0			45
							3498	9									
11	22410	X	20606	-0-	-1804	-0-	105	1	17334	3	Y	2873	2846	0			72
							7	4	3160	9							
12	23157	X	1004	-0-	-22153	-0-	6	1	876	3	Y	111	180	0			3
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 277,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,673

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61899	X	61899	-0-	-0-	-0-	125	1	48920	3	Y	11685	11778	1			70
							12854	9									
02	57818	X	57818	-0-	-0-	-0-	95	1	45573	3	Y	11045	10742	0	289	1	84
							12150	9									
03	60820	X	60820	-0-	-0-	-0-	96	1	49324	3	Y	10364	10083	0	289	8	76
							11400	9									
04	52332	X	52332	-0-	-0-	-0-	90	1	43079	3	Y	8330	8337	0			69
							9163	9									
05	51458	X	51458	-0-	-0-	-0-	89	1	42363	3	Y	8174	8172	0			71
							15	4	8991	9							
06	45368	X	45368	-0-	-0-	-0-	85	1	37603	3	Y	6980	6945	0	31	1	75
							2	4	7678	9							
07	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	76	1	36450	3	Y	7188	7188	0			75
							1	4	7907	9							
08	42432	X	42432	-0-	-0-	-0-	74	1	34952	3	Y	6731	6735	0			71
							2	4	7404	9							
09	39990	X	37560	-0-	-2430	-0-	75	1	30810	3	Y	6056	6072	0			55
							13	4	6662	9							
10	41323	X	37146	-0-	-4177	-0-	72	1	30419	3	Y	6018	6013	0			60
							35	4	6620	9							
11	39990	X	35314	-0-	-4676	-0-	79	1	28716	3	Y	5926	5927	0			59
							6519	9									
12	41323	X	34027	-0-	-7296	-0-	70	1	27736	3	Y	5655	5662	0			52
							6221	9									

TOTAL GAS PROD: 560,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50995	X	23312	-0-	-27683	-0-	39	1	20756	3	Y	2288	2245	0	3	8	103
							2517	9									
02	46060	X	18787	-0-	-27273	-0-	90	1	16836	3	Y	1692	1722	0			73
							1861	9									
03	50995	X	19433	-0-	-31562	-0-	85	1	17326	3	Y	1838	1841	0			70
							2022	9									
04	22939	X	17493	-0-	-5446	-0-	79	1	15558	3	Y	1687	1679	0			78
							1856	9									
05	23312	X	16040	-0-	-7272	-0-	85	1	14316	3	Y	1490	1500	0			68
							1639	9									
06	22560	X	14918	-0-	-7642	-0-	188	1	13239	3	Y	1355	1355	0			68
							1491	9									
07	17763	X	13860	-0-	-3903	-0-	224	1	12032	3	Y	1458	1462	0			64
							1604	9									
08	17763	X	12881	-0-	-4882	-0-	204	1	11062	3	Y	1468	1489	0			43
							1615	9									
09	17190	X	12049	-0-	-5141	-0-	155	1	10587	3	Y	1188	1192	0			39
							1307	9									
10	16027	X	15451	-0-	-576	-0-	71	1	14059	3	Y	1201	1198	0			42
							1321	9									
11	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	82	1	15353	3	Y	1246	1216	0			72
							1371	9									
*12	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	92	1	13024	3	Y	1171	1179	0			64
							1288	9									

TOTAL GAS PROD: 195,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,082

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	17252	-0-	-29434	-0-	29	1	15237	3	Y	1805	1772	1			82
							1986	9									
02	42168	X	14200	-0-	-27968	-0-	66	1	12488	3	Y	1496	1513	0			65
							1646	9									
03	32674	X	15126	-0-	-17548	-0-	65	1	13244	3	Y	1652	1654	0			63
							1817	9									
04	16890	X	16071	-0-	-819	-0-	73	1	14323	3	Y	1523	1516	0			70
							1675	9									
05	17267	X	14502	-0-	-2765	-0-	77	1	12820	3	Y	1459	1463	0			66
							1605	9									
06	16710	X	13315	-0-	-3395	-0-	168	1	11830	3	Y	1197	1203	0			60
							1317	9									
07	15903	X	12451	-0-	-3452	-0-	213	1	11365	3	Y	794	819	0			35
							873	9									
08	15903	X	11674	-0-	-4229	-0-	192	1	10418	3	Y	967	973	0			29
							1064	9									
09	15390	X	11264	-0-	-4126	-0-	148	1	10059	3	Y	961	959	0			31
							1057	9									
10	14508	X	13161	-0-	-1347	-0-	61	1	11850	3	Y	1136	1127	0			40
							1250	9									
11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	67	1	12664	3	Y	1065	1044	0			61
							1172	9									
12	12462	X	12265	-0-	-197	-0-	77	1	10938	3	Y	1136	1135	0			62
							1250	9									

TOTAL GAS PROD: 165,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112409	X	46544	-0-	-65865	-0-	96	1	37490	3	Y	8144	8283	0			49
							8958	9									
02	42396	X	42396	-0-	-0-	-0-	72	1	34293	3	Y	7301	7103	0	191	1	56
							8031	9									
03	50130	X	50130	-0-	-0-	-0-	84	1	43255	3	Y	6174	6183	0			47
							6791	9									
04	50362	X	50362	-0-	-0-	-0-	93	1	44213	3	Y	5505	5506	0			46
							6056	9									
05	37840	X	37840	-0-	-0-	-0-	69	1	32531	3	Y	4753	4758	0			41
							12	4	5228	9							
06	33407	X	33407	-0-	-0-	-0-	65	1	28945	3	Y	3995	3975	0	18	1	43
							2	4	4395	9							
07	43679	X	34672	-0-	-9007	-0-	64	1	30384	3	Y	3839	3842	0			40
							1	4	4223	9							
08	43679	X	31755	-0-	-11924	-0-	59	1	27958	3	Y	3396	3400	0			36
							2	4	3736	9							
09	42270	X	25859	-0-	-16411	-0-	55	1	22624	3	Y	2882	2892	0			26
							10	4	3170	9							
10	37851	X	27252	-0-	-10599	-0-	56	1	23536	3	Y	3303	3296	0			33
							27	4	3633	9							
11	33540	X	25917	-0-	-7623	-0-	62	1	22763	3	Y	2811	2816	0			28
							3092	9									
12	34658	X	24060	-0-	-10598	-0-	53	1	21060	3	Y	2679	2682	0			25
							2947	9									

TOTAL GAS PROD: 430,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,782

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146986	X	56632	-0-	-90354	-0-	119	1	46356	3	Y	9234	9440	0			55
							10157	9									
02	49900	X	49900	-0-	-0-	-0-	84	1	40004	3	Y	8920	8443	0	227	1	66
							9812	9					239	8			
03	54078	X	54078	-0-	-0-	-0-	89	1	45705	3	Y	7531	7540	0			57
							8284	9									
04	47500	X	47500	-0-	-0-	-0-	84	1	40128	3	Y	6625	6627	0			55
							7288	9									
05	43431	X	43431	-0-	-0-	-0-	78	1	36854	3	Y	5896	5900	0			51
							13	4	6486	9							
06	39187	X	39187	-0-	-0-	-0-	75	1	33593	3	Y	5015	4954	0	22	1	54
							2	4	5517	9			36	8			
07	42127	X	42127	-0-	-0-	-0-	78	1	36672	3	Y	4887	4885	0	5	8	51
							1	4	5376	9							
08	37851	X	33929	-0-	-3922	-0-	62	1	29029	3	Y	4396	4371	0	30	8	46
							2	4	4836	9							
09	36630	X	32397	-0-	-4233	-0-	69	1	28242	3	Y	3704	3693	0	23	8	34
							12	4	4074	9							
10	37851	X	33744	-0-	-4107	-0-	69	1	29331	3	Y	3919	3886	0	28	8	39
							33	4	4311	9							
11	36630	X	31512	-0-	-5118	-0-	74	1	27279	3	Y	3780	3781	0			38
							1	4	4158	9							
12	37851	X	31258	-0-	-6593	-0-	70	1	27228	3	Y	3600	3605	0			33
							3960	9									

TOTAL GAS PROD: 495,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161256	X	56007	-0-		-105249		-0-		117	1	45484	3	Y	9460	9562	0			57
										10406	9									
02	50730	X	50730	-0-		-0-		-0-		85	1	40932	3	Y	8830	8589	0	231	1	67
										9713	9									
03	48506	X	48506	-0-		-0-		-0-		79	1	40636	3	Y	7083	7096	0			54
										7791	9									
04	42055	X	42055	-0-		-0-		-0-		73	1	35114	3	Y	6244	6246	0			52
										6868	9									
05	40663	X	40663	-0-		-0-		-0-		72	1	34072	3	Y	5915	5916	0			51
										12	4	6507	9							
06	36271	X	36271	-0-		-0-		-0-		70	1	30866	3	Y	4848	4825	0	22	1	52
										2	4	5333	9							
07	38741	X	38741	-0-		-0-		-0-		71	1	33328	3	Y	4855	4856	0			51
										1	4	5341	9							
08	36825	X	36825	-0-		-0-		-0-		67	1	31712	3	Y	4585	4588	0			48
										2	4	5044	9							
09	32910	X	31545	-0-		-1365		-0-		66	1	27394	3	Y	3703	3717	0			34
										12	4	4073	9							
10	35277	X	35277	-0-		-0-		-0-		71	1	30323	3	Y	4408	4398	0			44
										34	4	4849	9							
11	32910	X	32894	-0-		-16		-0-		77	1	28109	3	Y	4279	4280	0			43
										1	4	4707	9							
12	34007	X	32121	-0-		-1886		-0-		70	1	27431	3	Y	4200	4204	0			39
										4620	9									

TOTAL GAS PROD: 481,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,410

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85700	X	58644	-0-		-27056		-0-		128	1	50255	3	Y	7510	7628	0			45
										8261	9									
02	54954	X	54954	-0-		-0-		-0-		97	1	46271	3	Y	7805	7587	0	204	1	59
										8586	9									
03	57549	X	57549	-0-		-0-		-0-		98	1	50349	3	Y	6456	6466	0			49
										7102	9									
04	45400	X	45400	-0-		-0-		-0-		82	1	39787	3	Y	5028	5035	0			42
										5531	9									
05	44025	X	44025	-0-		-0-		-0-		82	1	38674	3	Y	4777	4778	0			41
										14	4	5255	9							
06	0	W	37775	-0-		37775		37775		75	1	33318	3	Y	3982	3962	0	18	1	43
										2	4	4380	9							
07	0	W	33764	-0-		33764		71539		62	1	29646	3	Y	3686	3690	0			39
										1	4	4055	9							
08	102203	X	30664	-0-		-71539		-0-		57	1	26966	3	Y	3308	3312	0			35
										2	4	3639	9							
09	41340	X	26915	-0-		-14425		-0-		57	1	23677	3	Y	2883	2892	0			26
										10	4	3171	9							
10	42718	X	30428	-0-		-12290		-0-		63	1	26564	3	Y	3428	3420	0			34
										30	4	3771	9							
11	37770	X	28287	-0-		-9483		-0-		68	1	24796	3	Y	3111	3114	0			31
										1	4	3422	9							
12	33759	X	25609	-0-		-8150		-0-		56	1	22148	3	Y	3095	3097	0			29
										3405	9									

TOTAL GAS PROD: 474,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,069

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41332	X	41332	-0-	-0-	-0-	111	1	38038	3	Y	2894	2716	0	152	1	92
							3183	9									
02	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	233	1	28098	3	Y	2591	2430	0	107	1	146
							2850	9									
03	32953	X	30563	-0-	-2390	-0-	234	1	27644	3	Y	2441	2496	0			91
							2685	9									
04	0	W	26440	-0-	26440	26440	196	1	23686	3	Y	2325	2346	0			70
							2558	9									
05	0	W	23748	-0-	23748	50188	275	1	21081	3	Y	2173	2178	0			65
							2	4	2390	9							
06	0	W	24248	-0-	24248	74436	285	1	21730	3	Y	2029	2001	0			93
							1	4	2232	9							
07	99177	X	24741	-0-	-74436	-0-	563	1	21859	3	Y	2104	2121	0			76
							5	4	2314	9							
08	30287	X	23687	-0-	-6600	-0-	675	1	20878	3	Y	1938	1916	0			98
							2	4	2132	9							
09	26430	X	20586	-0-	-5844	-0-	958	1	17692	3	Y	1754	1777	0			75
							7	4	1929	9							
10	25048	X	21091	-0-	-3957	-0-	1016	1	18009	3	Y	1836	1812	0			99
							46	4	2020	9							
11	24240	X	20175	-0-	-4065	-0-	286	1	18085	3	Y	1638	1666	0			71
							2	4	1802	9							
12	24738	X	15942	-0-	-8796	-0-	394	1	13829	3	Y	1563	1548	0			86
							1719	9									

TOTAL GAS PROD: 303,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,286

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	32667	-0-	-286	-0-	88	1	30175	3	Y	2185	2050	0	109	1	70
							2404	9									
02	29764	X	21932	-0-	-7832	-0-	165	1	19923	3	Y	1676	1572	0	79	1	95
							1844	9									
03	32953	X	23526	-0-	-9427	-0-	184	1	21629	3	Y	1557	1594	0			58
							1713	9									
04	0	W	20143	-0-	20143	20143	151	1	18367	3	Y	1477	1490	0			45
							1625	9									
05	0	W	14889	-0-	14889	35032	172	1	13162	3	Y	1413	1416	0			42
							1	4	1554	9							
06	0	W	14453	-0-	14453	49485	170	1	12979	3	Y	1185	1173	0			54
							1304	9									
07	66955	X	17470	-0-	-49485	-0-	421	1	16367	3	Y	616	648	0			22
							4	4	678	9							
08	23529	X	15095	-0-	-8434	-0-	442	1	13622	3	Y	936	911	0			47
							1	4	1030	9							
09	20130	X	13490	-0-	-6640	-0-	635	1	11729	3	Y	1020	1023	0			44
							4	4	1122	9							
10	17484	X	13940	-0-	-3544	-0-	681	1	12080	3	Y	1044	1032	0			56
							31	4	1148	9							
11	16920	X	13248	-0-	-3672	-0-	191	1	12048	3	Y	916	932	0			40
							1	4	1008	9							
12	17484	X	12001	-0-	-5483	-0-	305	1	10684	3	Y	920	909	0			51
							1012	9									

TOTAL GAS PROD: 212,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,945

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	16129	-0-	-11926	-0-	40	1	13834	3	Y	2050	1924	0	107	1	65
							2255	9									
02	25340	X	10796	-0-	-14544	-0-	73	1	8807	3	Y	1742	1633	0	76	1	98
							1916	9									
03	19654	X	8988	-0-	-10666	-0-	60	1	6989	3	Y	1763	1795	0			66
							1939	9									
04	0	W	7074	-0-	7074	7074	43	1	5144	3	Y	1715	1729	0			52
							1887	9									
05	0	W	5532	-0-	5532	12606	53	1	4021	3	Y	1325	1337	0			40
							1458	9									
06	0	W	5451	-0-	5451	18057	51	1	3895	3	Y	1368	1345	0			63
							1505	9									
07	23379	X	5322	-0-	-18057	-0-	93	1	3608	3	Y	1473	1483	0			53
							1	4	1620	9							
08	8525	X	4942	-0-	-3583	-0-	109	1	3348	3	Y	1350	1335	0			68
							1485	9									
09	7080	X	4198	-0-	-2882	-0-	141	1	2619	3	Y	1306	1318	0			56
							1	4	1437	9							
10	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	140	1	2475	3	Y	1389	1370	0			75
							6	4	1528	9							
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	80	1	5041	3	Y	1144	1169	0			50
							1	4	1258	9							
*12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	147	1	5156	3	Y	1018	1012	0			56
							1120	9									

TOTAL GAS PROD: 85,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,643

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11154	-0-	-564	-0-	50	1	8172	3	Y	2665	2718	1			45
							2932	9									
02	10584	X	7512	-0-	-3072	-0-	33	1	5940	3	Y	1399	1356	1			88
							1539	9									
03	11718	X	10215	-0-	-1503	-0-	40	1	7872	3	Y	2094	2082	1			100
							2303	9									
04	0	W	10822	-0-	10822	10822	48	1	8678	3	Y	1905	1943	1			62
							2096	9									
05	0	W	8226	-0-	8226	19048	97	1	6568	3	Y	1419	1447	1			34
							1561	9									
06	0	W	10162	-0-	10162	29210	189	1	7598	3	Y	2159	2115	1			78
							2375	9									
07	39038	X	9828	-0-	-29210	-0-	169	1	7820	3	Y	1672	1682	1			68
							1839	9									
08	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	41	1	17770	3	Y	1124	1144	1			48
							1236	9									
09	10830	X	8595	-0-	-2235	-0-	39	1	7028	3	Y	1389	1375	1			62
							1528	9									
10	10509	X	8052	-0-	-2457	-0-	58	1	6752	3	Y	1129	1135	1	1	8	55
							1242	9									
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	1	56	1			-0-
12	13361	X	3700	-0-	-9661	-0-	35	1	3408	3	Y	234	216	1			18
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 107,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		15973	-0-		15973	149103	82 2411	1 9	13480	3	Y	2192	2238	1			37
02	SHUT IN		12653	-0-		12653	161756	56 2360	1 9	10237	3	Y	2145	2047	1			135
03	0	W	12615	-0-		12615	174371	53 2037	1 9	10525	3	Y	1852	1898	1			89
04	184635	X	10264	-0-		-174371	-0-	46 1940	1 9	8278	3	Y	1764	1796	1			57
05	14601	X	8739	-0-		-5862	-0-	99 1962	1 9	6678	3	Y	1784	1799	1			42
06	14130	X	9326	-0-		-4804	-0-	181 1867	1 9	7278	3	Y	1697	1678	1			61
07	11005	X	8780	-0-		-2225	-0-	137 2331	1 9	6312	3	Y	2119	2094	1			86
08	18511	X	18511	-0-		-0-	-0-	37 1928	1 9	16546	3	Y	1753	1763	1			76
09	10788	X	10788	-0-		-0-	-0-	52 1310	1 9	9426	3	Y	1191	1214	1			53
10	9641	X	8581	-0-		-1060	-0-	64 1041	1 9	7476	3	Y	946	952	1	1	8	46
11	10650	X	7165	-0-		-3485	-0-	189 389	1 9	6587	3	Y	354	366	1			34
12	11005	X	9048	-0-		-1957	-0-	84 770	1 9	8194	3	Y	700	680	1			54

TOTAL GAS PROD: 132,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,497

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177792	X	13289	-0-		-164503	-0-	67 2196	1 9	11026	3	Y	1996	2046	1			34
02	10590	X	10590	-0-		-0-	-0-	47 1947	1 9	8596	3	Y	1770	1692	1			112
03	13483	X	13483	-0-		-0-	-0-	57 2218	1 9	11208	3	Y	2016	2031	1			97
04	11373	X	11373	-0-		-0-	-0-	52 2016	1 9	9305	3	Y	1833	1870	1			60
05	10478	X	5712	-0-		-4766	-0-	53 2119	1 9	3540	3	Y	1926	1940	1			46
06	10140	X	8373	-0-		-1767	-0-	157 1869	1 9	6347	3	Y	1699	1683	1			62
07	12617	X	7947	-0-		-4670	-0-	137 1502	1 9	6308	3	Y	1365	1371	1			56
08	18270	X	18270	-0-		-0-	-0-	38 1884	1 9	16348	3	Y	1713	1695	1			74
09	11370	X	7518	-0-		-3852	-0-	35 1089	1 9	6394	3	Y	990	1020	1			44
10	8649	X	-0-	-0-		-8649	-0-					Y	176	210	1	1	8	9
11	12210	X	-0-	-0-		-12210	-0-					Y	589	541	1			57
12	12617	X	11286	-0-		-1331	-0-	90 2444	1 9	8752	3	Y	2222	2102	1	6	8	171

TOTAL GAS PROD: 107,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132219	X	10214	-0-		-122005	-0-	54 1305	1 9	8855	3	Y	1186	1218	1			20
02	7224	X	7172	-0-		-52	-0-	33 1174	1 9	5965	3	Y	1067	1020	1			67
03	7998	X	262	-0-		-7736	-0-	1 24	1 9	237	3	Y	22	88	1			1
04	7740	X	-0-	-0-		-7740	-0-					Y	52	51	1			2
05	7998	X	816	-0-		-7182	-0-	12	1	804	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	7740	X	1338	-0-		-6402	-0-	32	1	1306	3	Y	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-		-0-	-0-	148 2386	1 9	6865	3	Y	2169	2081	1			88
08	15661	X	15661	-0-		-0-	-0-	33 1178	1 9	14450	3	Y	1071	1113	1			46
09	7507	X	7507	-0-		-0-	-0-	35 1089	1 9	6383	3	Y	990	992	1			44
10	7719	X	726	-0-		-6993	-0-	4 195	1 9	527	3	Y	177	210	1	2	8	9
11	12586	X	12586	-0-		-0-	-0-	338 442	1 9	11806	3	Y	402	372	1			39
12	7719	X	6947	-0-		-772	-0-	66 437	1 9	6444	3	Y	397	405	1			31

TOTAL GAS PROD: 72,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,533

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135791	X	12524	-0-		-123267	-0-	61 2349	1 9	10114	3	Y	2135	2175	1			36
02	9759	X	9759	-0-		-0-	-0-	43 1823	1 9	7893	3	Y	1657	1588	1			105
03	12168	X	12168	-0-		-0-	-0-	51 2105	1 9	10012	3	Y	1914	1927	1			92
04	13271	X	13271	-0-		-0-	-0-	57 2785	1 9	10429	3	Y	2532	2542	1			82
05	10323	X	9637	-0-		-686	-0-	104 2485	1 9	7048	3	Y	2259	2287	1			54
06	10592	X	10592	-0-		-0-	-0-	197 2495	1 9	7900	3	Y	2268	2240	1			82
07	8993	X	8993	-0-		-0-	-0-	156 1590	1 9	7247	3	Y	1445	1468	1			59
08	18380	X	18380	-0-		-0-	-0-	38 1981	1 9	16361	3	Y	1801	1782	1			78
09	12630	X	7462	-0-		-5168	-0-	34 1170	1 9	6258	3	Y	1064	1094	1			48
10	10943	X	908	-0-		-10035	-0-	6 217	1 9	685	3	Y	197	225	1	11	8	9
11	12630	X	5187	-0-		-7443	-0-	130 499	1 9	4558	3	Y	454	419	1			44
12	13051	X	5390	-0-		-7661	-0-	53 232	1 9	5105	3	Y	211	239	1			16

TOTAL GAS PROD: 114,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18905	X	18905	-0-		-0-	-0-	169	1	13954	3	Y	4347	4316	0			91
								4782	9									
02	14684	X	14684	-0-		-0-	-0-	60	1	11602	3	Y	2747	2769	0			69
								3022	9									
03	17469	X	17469	-0-		-0-	-0-	75	1	14538	3	Y	2596	2590	0			75
								2856	9									
04	12312	X	12312	-0-		-0-	-0-	60	1	10502	3	Y	1591	1603	0			63
								1750	9									
05	15756	X	15756	-0-		-0-	-0-	74	1	13161	3	Y	2292	2199	0			156
								2521	9									
06	0	W	14742	-0-		14742	14742	62	1	11992	3	Y	2444	2500	0			100
								2688	9									
07	0	W	12078	-0-		12078	26820	167	1	9908	3	Y	1821	1879	0			42
								2003	9									
08	39673	X	12853	-0-		-26820	-0-	228	1	11301	3	Y	1204	1193	0			53
								1324	9									
09	14820	X	7326	-0-		-7494	-0-	183	1	6309	3	Y	758	768	0			43
								834	9									
10	15314	X	4392	-0-		-10922	-0-	123	1	3391	3	Y	798	801	0			40
								878	9									
11	14730	X	4405	-0-		-10325	-0-	122	1	3361	3	Y	838	839	0			39
								922	9									
12	12865	X	5135	-0-		-7730	-0-	183	1	4176	3	Y	705	715	0			29
								776	9									

TOTAL GAS PROD: 140,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,141

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13848	-0-		13848	131877	64	1	10546	3	Y	2944	2987	1			50
								3238	9									
02	SHUT IN		11228	-0-		11228	143105	47	1	8468	3	Y	2466	2360	1			156
								2713	9									
03	152092	X	8987	-0-		-143105	-0-	35	1	6836	3	Y	1924	1988	1			92
								2116	9									
04	7230	X	-0-	-0-		-7230	-0-					Y	505	581	1			16
05	14668	X	14668	-0-		-0-	-0-	194	1	13126	3	Y	1225	1212	1			29
								1348	9									
06	12041	X	12041	-0-		-0-	-0-	219	1	8823	3	Y	2726	2656	1			99
								2999	9									
07	9052	X	7109	-0-		-1943	-0-	110	1	5065	3	Y	1758	1785	1			72
								1934	9									
08	16378	X	16378	-0-		-0-	-0-	31	1	14055	3	Y	2084	2066	1			90
								2292	9									
09	10107	X	10107	-0-		-0-	-0-	42	1	7604	3	Y	2237	2227	1			100
								2461	9									
10	9052	X	2814	-0-		-6238	-0-	18	1	2125	3	Y	610	677	1	3	8	30
								671	9									
11	8760	X	7839	-0-		-921	-0-	179	1	6235	3	Y	1295	1200	1			125
								1425	9									
12	9052	X	4672	-0-		-4380	-0-	37	1	3566	3	Y	972	1022	1			75
								1069	9									

TOTAL GAS PROD: 109,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,746

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113098	X	46351	-0-		-66747	-0-	96	1	37728	3	Y	7752	7889	0			46
								8527	9									
02	50193	X	50193	-0-		-0-	-0-	87	1	41777	3	Y	7572	7362	0	198	1	58
								8329	9									
03	46594	X	46594	-0-		-0-	-0-	78	1	40031	3	Y	5895	5908	0			45
								6485	9									
04	38910	X	38910	-0-		-0-	-0-	70	1	33559	3	Y	4801	4806	0			40
								5281	9									
05	39928	X	36645	-0-		-3283	-0-	67	1	31798	3	Y	4335	4337	0			38
								11	4	4769	9							
06	38640	X	30034	-0-		-8606	-0-	58	1	26199	3	Y	3432	3418	0	15	1	37
								2	4	3775	9							
07	33852	X	29359	-0-		-4493	-0-	54	1	25774	3	Y	3209	3212	0			34
								1	4	3530	9							
08	33852	X	28394	-0-		-5458	-0-	54	1	25491	3	Y	2588	2595	0			27
								2	4	2847	9							
09	32760	X	23489	-0-		-9271	-0-	52	1	21028	3	Y	2182	2189	0			20
								9	4	2400	9							
10	33852	X	24250	-0-		-9602	-0-	51	1	21701	3	Y	2248	2245	0			23
								25	4	2473	9							
11	30030	X	22508	-0-		-7522	-0-	55	1	20059	3	Y	2176	2177	0			22
								2394	9									
12	29357	X	20814	-0-		-8543	-0-	47	1	18470	3	Y	2088	2091	0			19
								2297	9									

TOTAL GAS PROD: 397,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,278

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141809	X	50686	-0-		-91123	-0-	106	1	41430	3	Y	8318	8508	0			50
								9150	9									
02	44838	X	44838	-0-		-0-	-0-	76	1	36495	3	Y	7515	7311	0	197	1	57
								8267	9									
03	46588	X	46588	-0-		-0-	-0-	77	1	39530	3	Y	6346	6355	0			48
								6981	9									
04	40000	X	40000	-0-		-0-	-0-	71	1	33882	3	Y	5497	5500	0			45
								6047	9									
05	36040	X	36040	-0-		-0-	-0-	67	1	31184	3	Y	4344	4351	0			38
								11	4	4778	9							
06	33240	X	32170	-0-		-1070	-0-	63	1	28109	3	Y	3633	3616	0	16	1	39
								2	4	3996	9							
07	33480	X	31458	-0-		-2022	-0-	58	1	27581	3	Y	3471	3474	0			36
								1	4	3818	9							
08	33480	X	28655	-0-		-4825	-0-	53	1	25070	3	Y	3209	3211	0			34
								2	4	3530	9							
09	32400	X	24830	-0-		-7570	-0-	54	1	22123	3	Y	2403	2415	0			22
								10	4	2643	9							
10	33480	X	28935	-0-		-4545	-0-	61	1	25377	3	Y	3153	3143	0			32
								29	4	3468	9							
11	32160	X	25549	-0-		-6611	-0-	61	1	22254	3	Y	2940	2943	0			29
								3234	9									
12	31465	X	27034	-0-		-4431	-0-	60	1	23860	3	Y	2831	2834	0			26
								3114	9									

TOTAL GAS PROD: 416,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103388	X	47597	-0-		-55791	-0-	100	1	38766	3	Y	7937	8009	0			47
								8731	9									
02	46156	X	46156	-0-		-0-	-0-	77	1	36926	3	Y	8321	7855	0	212	1	62
								9153	9					239	8			
03	51715	X	51715	-0-		-0-	-0-	85	1	43966	3	Y	6967	6976	0			53
								7664	9									
04	41174	X	41174	-0-		-0-	-0-	73	1	34796	3	Y	5732	5738	0			47
								6305	9									
05	38950	X	38950	-0-		-0-	-0-	70	1	32979	3	Y	5354	5355	0			46
								12	4	5889	9							
06	38283	X	38283	-0-		-0-	-0-	74	1	33057	3	Y	4682	4639	0	21	1	50
								2	4	5150	9			18	8			
07	37457	X	37457	-0-		-0-	-0-	69	1	32744	3	Y	4221	4227	0			44
								1	4	4643	9							
08	36853	X	36853	-0-		-0-	-0-	69	1	32200	3	Y	4165	4165	0			44
								2	4	4582	9							
09	31244	X	31244	-0-		-0-	-0-	67	1	27437	3	Y	3389	3402	0			31
								12	4	3728	9							
10	32014	X	32014	-0-		-0-	-0-	66	1	27945	3	Y	3610	3605	0			36
								32	4	3971	9							
11	29662	X	29662	-0-		-0-	-0-	71	1	25976	3	Y	3286	3289	0			33
								3615	9									
*12	28906	X	28906	-0-		-0-	-0-	64	1	25180	3	Y	3329	3331	0			31
								3662	9									

TOTAL GAS PROD: 460,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,993

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15132	-0-		15132	123447	162	1	11048	3	Y	3565	3542	0			100
								3922	9									
02	0	W	13816	-0-		13816	137263	149	1	10392	3	Y	2977	2991	0			86
								3275	9									
03	153200	X	15937	-0-		-137263	-0-	226	1	11557	3	Y	3776	3790	0			72
								4154	9									
04	18120	X	13583	-0-		-4537	-0-	182	1	10097	3	Y	3004	2993	0			83
								3304	9									
05	15283	X	13139	-0-		-2144	-0-	189	1	9510	3	Y	3127	3145	0			65
								3440	9									
06	15420	X	11562	-0-		-3858	-0-	175	1	8407	3	Y	2709	2694	0			80
								2980	9									
07	15934	X	11773	-0-		-4161	-0-	173	1	8497	3	Y	2821	2821	0			80
								3103	9									
08	15934	X	12160	-0-		-3774	-0-	167	1	8189	3	Y	3458	3460	0			78
								3804	9									
09	13590	X	11360	-0-		-2230	-0-	181	1	7520	3	Y	3326	3275	0			129
								3659	9									
10	13144	X	11770	-0-		-1374	-0-	196	1	7843	3	Y	3392	3372	0			149
								3731	9									
11	11760	X	10950	-0-		-810	-0-	186	1	6995	3	Y	3426	3434	0			141
								3769	9									
12	12152	X	10160	-0-		-1992	-0-	191	1	7188	3	Y	2528	2585	0			84
								2781	9									

TOTAL GAS PROD: 151,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14556	-0-	14556	121259	159	1	10790	3	Y	3279	3294	0			92
							3607	9									
02	0	W	11625	-0-	11625	132884	126	1	8791	3	Y	2462	2483	0			71
							2708	9									
03	145700	X	12816	-0-	-132884	-0-	180	1	9213	3	Y	3112	3123	0			60
							3423	9									
04	19380	X	10936	-0-	-8444	-0-	145	1	8055	3	Y	2487	2479	0			68
							2736	9									
05	15841	X	10275	-0-	-5566	-0-	149	1	7487	3	Y	2399	2417	0			50
							2639	9									
06	14100	X	9179	-0-	-4921	-0-	138	1	6647	3	Y	2176	2162	0			64
							2394	9									
07	12865	X	9510	-0-	-3355	-0-	141	1	6915	3	Y	2231	2232	0			63
							2454	9									
08	12803	X	9418	-0-	-3385	-0-	129	1	6279	3	Y	2736	2737	0			62
							3010	9									
09	10950	X	8907	-0-	-2043	-0-	141	1	5872	3	Y	2631	2591	0			102
							2894	9									
10	10261	X	8771	-0-	-1490	-0-	150	1	5996	3	Y	2386	2383	0			105
							2625	9									
11	9210	X	7238	-0-	-1972	-0-	139	1	5249	3	Y	1682	1718	0			69
							1850	9									
12	9517	X	7112	-0-	-2405	-0-	141	1	5290	3	Y	1528	1546	0			51
							1681	9									

TOTAL GAS PROD: 120,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,109

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31961	X	15034	-0-	-16927	-0-	162	1	11019	3	Y	3503	3482	0			98
							3853	9									
02	28868	X	12739	-0-	-16129	-0-	136	1	9501	3	Y	2820	2836	0			82
							3102	9									
03	31961	X	14512	-0-	-17449	-0-	204	1	10422	3	Y	3533	3547	0			68
							3886	9									
04	30930	X	12351	-0-	-18579	-0-	163	1	9082	3	Y	2824	2814	0			78
							3106	9									
05	15035	X	11764	-0-	-3271	-0-	170	1	8469	3	Y	2841	2860	0			59
							3125	9									
06	14550	X	10248	-0-	-4302	-0-	152	1	7376	3	Y	2473	2459	0			73
							2720	9									
07	14508	X	10278	-0-	-4230	-0-	150	1	7353	3	Y	2523	2525	0			71
							2775	9									
08	14508	X	9469	-0-	-5039	-0-	146	1	7128	3	Y	1995	2021	0			45
							2195	9									
09	12360	X	8673	-0-	-3687	-0-	158	1	6619	3	Y	1724	1702	0			67
							1896	9									
10	11749	X	10614	-0-	-1135	-0-	175	1	7014	3	Y	3114	3044	0			137
							3425	9									
11	10260	X	8239	-0-	-2021	-0-	159	1	6015	3	Y	1877	1937	0			77
							2065	9									
12	10292	X	8168	-0-	-2124	-0-	160	1	6038	3	Y	1791	1809	0			59
							1970	9									

TOTAL GAS PROD: 132,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	54635	X	54635	-0-	-0-	-0-	105	1	50733	3	Y	3452	3336	0	90	1	26
							3797	9									
03	62644	X	62644	-0-	-0-	-0-	109	1	56416	3	Y	5563	5547	0			42
							6119	9									
04	50866	X	50866	-0-	-0-	-0-	89	1	42551	3	Y	7478	7458	0			62
							8226	9									
05	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	82	1	38977	3	Y	6855	6858	0			59
							14	4	7541	9							
06	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	72	1	32193	3	Y	5393	5370	0	24	1	58
							2	4	5932	9							
07	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	64	1	30500	3	Y	5303	5306	0			55
							1	4	5833	9							
08	34069	X	32515	-0-	-1554	-0-	57	1	27139	3	Y	4834	4838	0			51
							2	4	5317	9							
09	32970	X	28254	-0-	-4716	-0-	57	1	23806	3	Y	3982	3997	0			36
							11	4	4380	9							
10	34069	X	27446	-0-	-6623	-0-	55	1	23203	3	Y	3784	3782	0			38
							26	4	4162	9							
11	32970	X	25646	-0-	-7324	-0-	59	1	21788	3	Y	3453	3457	0			34
							1	4	3798	9							
12	34069	X	24956	-0-	-9113	-0-	53	1	20988	3	Y	3558	3559	0			33
							1	4	3914	9							

TOTAL GAS PROD: 428,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,720

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	145	1	69594	3	Y	3169	3061	0	83	1	24
							3486	9					1	8			
03	58234	X	58234	-0-	-0-	-0-	94	1	48077	3	Y	9148	9103	0			69
							10063	9									
04	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	71	1	34034	3	Y	6280	6297	0			52
							6908	9									
05	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	70	1	32800	3	Y	6210	6191	0	17	8	54
							12	4	6831	9							
06	0	W	31319	-0-	31319	31319	58	1	25717	3	Y	5039	5017	0	22	1	54
							1	4	5543	9							
07	0	W	30822	-0-	30822	62141	53	1	25236	3	Y	5029	5030	0			53
							1	4	5532	9							
08	89216	X	27075	-0-	-62141	-0-	48	1	22539	3	Y	4079	4071	0	18	8	43
							1	4	4487	9							
09	32970	X	24519	-0-	-8451	-0-	50	1	20284	3	Y	3796	3804	0			35
							9	4	4176	9							
10	34069	X	26457	-0-	-7612	-0-	52	1	21949	3	Y	4028	4023	0			40
							25	4	4431	9							
11	31320	X	25063	-0-	-6257	-0-	58	1	21032	3	Y	3612	3616	0			36
							3973	9									
12	30814	X	24019	-0-	-6795	-0-	51	1	19942	3	Y	3660	3657	0	5	8	34
							4026	9									

TOTAL GAS PROD: 401,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-					-0-
02	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	134	1	9771	3	Y	14179	13918	1			261
							15597	9									
03	21173	X	19225	-0-	-1948	-0-	232	1	14770	3	Y	3839	4024	1			76
							4223	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3534	3505	1			105
05	21173	X	18023	-0-	-3150	-0-	178	1	14482	3	Y	3017	3007	1			115
							44	4	3319	9							
06	20490	X	15396	-0-	-5094	-0-	165	1	11876	3	Y	3048	2990	1			173
							2	4	3353	9							
07	21173	X	18557	-0-	-2616	-0-	199	1	14632	3	Y	3373	3436	1	6	8	104
							16	4	3710	9							
08	19220	X	924	-0-	-18296	-0-	18	1	745	3	Y	146	243	1	1	8	6
							161	9									
09	17430	X	12945	-0-	-4485	-0-	461	1	8752	3	Y	3386	3297	1			95
							7	4	3725	9							
10	18569	X	11035	-0-	-7534	-0-	498	1	7411	3	Y	2802	2646	1	6	8	245
							44	4	3082	9							
11	17970	X	296	-0-	-17674	-0-	7	1	72	3	Y	197	421	1	9	8	12
							217	9									
12	18569	X	1292	-0-	-17277	-0-	12	1	1083	3	Y	171	18	1	165	8	-0-
							9	4	188	9							

TOTAL GAS PROD: 123,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,692

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	70322	X	70322	-0-	-0-	-0-	126	1	60569	3	Y	8752	8456	0	229	1	67
							9627	9									
03	60218	X	60218	-0-	-0-	-0-	98	1	50403	3	Y	8834	8834	0			67
							9717	9									
04	48240	X	37899	-0-	-10341	-0-	66	1	31775	3	Y	5507	5528	0			46
							6058	9									
05	49848	X	30017	-0-	-19831	-0-	53	1	25221	3	Y	4304	4313	0			37
							9	4	4734	9							
06	48240	X	19254	-0-	-28986	-0-	36	1	16160	3	Y	2779	2774	0	12	1	30
							1	4	3057	9							
07	0	W	19626	-0-	19626	19626	35	1	16647	3	Y	2676	2678	0			28
							2944	9									
08	41721	X	22095	-0-	-19626	-0-	40	1	18871	3	Y	2894	2892	0			30
							1	4	3183	9							
09	37890	X	19009	-0-	-18881	-0-	40	1	16465	3	Y	2270	2279	0			21
							7	4	2497	9							
10	30008	X	17588	-0-	-12420	-0-	36	1	15335	3	Y	1999	2000	0			20
							18	4	2199	9							
11	21390	X	15472	-0-	-5918	-0-	37	1	13545	3	Y	1718	1721	0			17
							1890	9									
12	22103	X	14620	-0-	-7483	-0-	32	1	12610	3	Y	1798	1798	0			17
							1978	9									

TOTAL GAS PROD: 326,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	52262	X	52262	-0-	-0-	-0-	92	1	43939	3	Y	7483	7230	0	196	1	57
							8231	9									
03	48568	X	48568	-0-	-0-	-0-	77	1	39589	3	Y	8093	8089	0			61
							8902	9									
04	45060	X	43912	-0-	-1148	-0-	75	1	36406	3	Y	6755	6760	0			56
							7431	9									
05	46562	X	37134	-0-	-9428	-0-	67	1	31460	3	Y	5087	5099	0			44
							11	4	5596	9							
06	0	W	28834	-0-	28834	28834	55	1	24585	3	Y	3812	3798	0	17	1	41
							1	4	4193	9							
07	0	W	27150	-0-	27150	55984	49	1	23073	3	Y	3662	3665	0			38
							4028	9									
08	80511	X	24527	-0-	-55984	-0-	45	1	20821	3	Y	3327	3330	0			35
							1	4	3660	9							
09	43920	X	21051	-0-	-22869	-0-	43	1	18029	3	Y	2701	2711	0			25
							8	4	2971	9							
10	37138	X	19988	-0-	-17150	-0-	40	1	17084	3	Y	2586	2585	0			26
							19	4	2845	9							
11	28830	X	18246	-0-	-10584	-0-	44	1	15694	3	Y	2280	2283	0			23
							2508	9									
12	27156	X	16954	-0-	-10202	-0-	36	1	14358	3	Y	2327	2328	0			22
							2560	9									

TOTAL GAS PROD: 338,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,178

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39028	X	39028	-0-	-0-	-0-	106	1	37676	3	Y	1133	1095	1			83
							1246	9									
02	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-	74	1	33690	3	Y	907	847	1			143
							998	9									
03	36766	X	32641	-0-	-4125	-0-	72	1	31550	3	Y	926	881	1			188
							1019	9									
04	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	65	1	28684	3	Y	727	703	1			212
							800	9									
05	39866	X	28342	-0-	-11524	-0-	41	1	27533	3	Y	697	790	1			119
							1	4	767	9							
06	37770	X	26224	-0-	-11546	-0-	38	1	25487	3	Y	635	674	1			80
							699	9									
07	38502	X	24947	-0-	-13555	-0-	49	1	24280	3	Y	562	542	1			100
							618	9									
08	32643	X	24476	-0-	-8167	-0-	153	1	23710	3	Y	557	592	1			65
							613	9									
09	29550	X	21161	-0-	-8389	-0-	172	1	20487	3	Y	456	482	1	2	8	37
							502	9									
10	28334	X	20070	-0-	-8264	-0-	199	1	19321	3	Y	500	398	1			139
							550	9									
11	26220	X	17750	-0-	-8470	-0-	266	1	16935	3	Y	499	521	1			117
							549	9									
12	24955	X	17915	-0-	-7040	-0-	335	1	17079	3	Y	455	414	1			158
							501	9									

TOTAL GAS PROD: 316,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,054

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39866	X	33347	-0-	-6519	-0-	91	1	32097	3	Y	1054	1019	1			78
							1159	9									
02	36008	X	33445	-0-	-2563	-0-	71	1	32432	3	Y	856	799	1			135
							942	9									
03	39866	X	32962	-0-	-6904	-0-	73	1	31885	3	Y	913	863	1			185
							1004	9									
04	38580	X	28805	-0-	-9775	-0-	64	1	27957	3	Y	713	690	1			208
							784	9									
05	39866	X	25412	-0-	-14454	-0-	37	1	24637	3	Y	671	764	1			115
							738	9									
06	35820	X	22806	-0-	-13014	-0-	33	1	22095	3	Y	616	653	1			78
							678	9									
07	37014	X	21877	-0-	-15137	-0-	43	1	21265	3	Y	517	503	1			92
							569	9									
08	32953	X	20760	-0-	-12193	-0-	129	1	20082	3	Y	499	533	1			58
							549	9									
09	28800	X	18582	-0-	-10218	-0-	151	1	17947	3	Y	440	458	1	4	8	36
							484	9									
10	25420	X	17976	-0-	-7444	-0-	177	1	17275	3	Y	476	380	1			132
							524	9									
11	22800	X	16405	-0-	-6395	-0-	246	1	15613	3	Y	496	512	1			116
							546	9									
12	21886	X	16732	-0-	-5154	-0-	312	1	15930	3	Y	445	407	1			154
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 289,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,696

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	37222	-0-	-2024	-0-	101	1	35946	3	Y	1068	1030	1			79
							1175	9									
02	35448	X	30871	-0-	-4577	-0-	66	1	29853	3	Y	865	807	1			137
							952	9									
03	39246	X	32486	-0-	-6760	-0-	71	1	31417	3	Y	907	860	1			184
							998	9									
04	38580	X	27068	-0-	-11512	-0-	59	1	26243	3	Y	696	677	1			203
							766	9									
05	39866	X	26603	-0-	-13263	-0-	39	1	25807	3	Y	688	773	1			118
							757	9									
06	36030	X	22651	-0-	-13379	-0-	32	1	21901	3	Y	653	688	1			83
							718	9									
07	34193	X	22849	-0-	-11344	-0-	45	1	22212	3	Y	538	525	1			96
							592	9									
08	32488	X	20715	-0-	-11773	-0-	129	1	19981	3	Y	550	582	1			64
							605	9									
09	27060	X	18876	-0-	-8184	-0-	153	1	18189	3	Y	485	506	1	4	8	39
							534	9									
10	26598	X	19082	-0-	-7516	-0-	188	1	18327	3	Y	515	411	1			143
							567	9									
11	22650	X	17232	-0-	-5418	-0-	258	1	16395	3	Y	526	546	1			123
							579	9									
12	22847	X	17058	-0-	-5789	-0-	318	1	16222	3	Y	471	431	1			163
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 292,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37892	X	37892	-0-		-0-	-0-	104	1	36763	3	Y	932	900	1			69
								1025	9									
02	33266	X	33266	-0-		-0-	-0-	71	1	32371	3	Y	749	700	1			118
								824	9									
03	34686	X	34686	-0-		-0-	-0-	77	1	33716	3	Y	812	765	1			165
								893	9									
04	38580	X	30602	-0-		-7978	-0-	68	1	29829	3	Y	641	619	1			187
								705	9									
05	39866	X	27406	-0-		-12460	-0-	40	1	26705	3	Y	600	684	1			103
								1	4	660	9							
06	36660	X	27329	-0-		-9331	-0-	39	1	26651	3	Y	581	610	1			74
								639	9									
07	36828	X	26921	-0-		-9907	-0-	53	1	26307	3	Y	510	493	1			91
								561	9									
08	34689	X	23446	-0-		-11243	-0-	146	1	22692	3	Y	553	580	1			64
								608	9									
09	30600	X	23251	-0-		-7349	-0-	189	1	22590	3	Y	429	454	1	4	8	35
								472	9									
10	28241	X	23175	-0-		-5066	-0-	231	1	22439	3	Y	459	366	1			128
								505	9									
11	27330	X	21493	-0-		-5837	-0-	324	1	20617	3	Y	502	512	1			118
								552	9									
12	26908	X	20916	-0-		-5992	-0-	393	1	20038	3	Y	441	406	1			153
								485	9									

TOTAL GAS PROD: 330,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,209

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49865	X	49865	-0-		-0-	-0-	137	1	48401	3	Y	1206	1168	1			89
								1327	9									
02	45620	X	45620	-0-		-0-	-0-	97	1	44339	3	Y	1076	995	1			170
								1184	9									
03	47933	X	47933	-0-		-0-	-0-	106	1	46542	3	Y	1168	1101	1			237
								1285	9									
04	43124	X	43124	-0-		-0-	-0-	96	1	42026	3	Y	911	882	1			266
								1002	9									
05	42717	X	42717	-0-		-0-	-0-	63	1	41664	3	Y	899	1011	1			154
								1	4	989	9							
06	37877	X	37877	-0-		-0-	-0-	55	1	36925	3	Y	815	866	1			103
								897	9									
07	37162	X	37162	-0-		-0-	-0-	73	1	36297	3	Y	720	694	1	1	8	128
								792	9									
08	37349	X	37349	-0-		-0-	-0-	233	1	36230	3	Y	805	837	1	3	8	93
								886	9									
09	33294	X	33294	-0-		-0-	-0-	272	1	32340	3	Y	620	659	1	4	8	50
								682	9									
10	33052	X	33052	-0-		-0-	-0-	328	1	31980	3	Y	676	537	1	2	8	187
								744	9									
11	31165	X	31165	-0-		-0-	-0-	471	1	29934	3	Y	691	716	1			162
								760	9									
*12	30029	X	30029	-0-		-0-	-0-	564	1	28795	3	Y	609	560	1			211
								670	9									

TOTAL GAS PROD: 469,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	51931	X	51931	-0-	-0-	-0-	92	1	43998	3	Y	7128	6887	0	187	1	54
							7841	9									
03	50243	X	50243	-0-	-0-	-0-	80	1	41269	3	Y	8085	8078	0			61
							8894	9									
04	41760	X	37704	-0-	-4056	-0-	65	1	31002	3	Y	6034	6045	0			50
							6637	9									
05	43152	X	32473	-0-	-10679	-0-	58	1	27499	3	Y	4461	4472	0			39
							9	4	4907	9							
06	41760	X	24681	-0-	-17079	-0-	46	1	20736	3	Y	3544	3529	0	16	1	38
							1	4	3898	9							
07	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	41	1	19376	3	Y	3124	3129	0			33
							3436	9									
08	43152	X	21525	-0-	-21627	-0-	38	1	18444	3	Y	2765	2769	0			29
							1	4	3042	9							
09	37710	X	19088	-0-	-18622	-0-	40	1	16369	3	Y	2429	2436	0			22
							7	4	2672	9							
10	32488	X	17846	-0-	-14642	-0-	37	1	15248	3	Y	2313	2312	0			23
							17	4	2544	9							
11	24690	X	16520	-0-	-8170	-0-	39	1	14140	3	Y	2128	2130	0			21
							2341	9									
12	22847	X	16724	-0-	-6123	-0-	36	1	14266	3	Y	2201	2202	0			20
							1	4	2421	9							

TOTAL GAS PROD: 311,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,277

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	60048	X	60048	-0-	-0-	-0-	105	1	50366	3	Y	8706	8412	0	228	1	66
							9577	9									
03	58944	X	58944	-0-	-0-	-0-	94	1	48400	3	Y	9500	9494	0			72
							10450	9									
04	47850	X	47448	-0-	-402	-0-	82	1	39349	3	Y	7288	7300	0			60
							8017	9									
05	49445	X	40317	-0-	-9128	-0-	71	1	33447	3	Y	6170	6177	0			53
							12	4	6787	9							
06	47850	X	31051	-0-	-16799	-0-	60	1	26501	3	Y	4080	4071	0	18	1	44
							2	4	4488	9							
07	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	52	1	24579	3	Y	3766	3771	0			39
							1	4	4143	9							
08	49445	X	24388	-0-	-25057	-0-	45	1	21026	3	Y	3014	3021	0			32
							2	4	3315	9							
09	47460	X	20847	-0-	-26613	-0-	44	1	18004	3	Y	2537	2546	0			23
							8	4	2791	9							
10	40331	X	19010	-0-	-21321	-0-	39	1	16577	3	Y	2159	2160	0			22
							19	4	2375	9							
11	31050	X	16907	-0-	-14143	-0-	40	1	14719	3	Y	1952	1955	0			19
							1	4	2147	9							
12	28768	X	15837	-0-	-12931	-0-	35	1	13657	3	Y	1950	1951	0			18
							2145	9									

TOTAL GAS PROD: 363,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	75	1	29241	3	Y	5021	4992	0			30
							5523	9									
02	41038	X	41038	-0-	-0-	-0-	62	1	30083	3	Y	9903	9599	0	259	1	75
							10893	9									
03	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	63	1	32853	3	Y	7638	7655	0			58
							8402	9									
04	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	61	1	29245	3	Y	3985	4010	0			33
							4384	9									
05	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	53	1	25116	3	Y	3109	3115	0			27
							9	4	3420	9							
06	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	45	1	20155	3	Y	2340	2332	0	10	1	25
							1	4	2574	9							
07	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	39	1	18300	3	Y	2180	2182	0			23
							1	4	2398	9							
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	36	1	17251	3	Y	2142	2143	0			22
							1	4	2356	9							
09	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	37	1	15283	3	Y	1872	1877	0			17
							7	4	2059	9							
10	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	34	1	14567	3	Y	1755	1754	0			18
							17	4	1931	9							
11	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	39	1	14166	3	Y	1546	1549	0			15
							1701	9									
*12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	34	1	13532	3	Y	1611	1611	0			15
							1772	9									

TOTAL GAS PROD: 307,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		10366	-0-	10366	10366	31	1	9155	3	Y	1073	869	0	139	1	65
							1180	9									
02	SHUT IN		23517	-0-	23517	33883	73	1	20626	3	Y	2562	2496	0	37	1	94
							2818	9									
03	SHUT IN		19270	-0-	19270	53153	40	1	16251	3	Y	2708	2758	0	11	1	33
							2979	9									
04	67123	X	13970	-0-	-53153	-0-	26	1	12048	3	Y	1724	1735	0			22
							1896	9									
05	20491	X	12172	-0-	-8319	-0-	36	1	10456	3	Y	1526	1516	0	6	1	26
							1	4	1679	9							
06	19830	X	12666	-0-	-7164	-0-	43	1	11016	3	Y	1461	1437	0			50
							1607	9									
07	20491	X	10865	-0-	-9626	-0-	38	1	9287	3	Y	1400	1390	0	31	8	29
							1540	9									
08	20491	X	10040	-0-	-10451	-0-	41	1	8573	3	Y	1296	1284	0	3	8	38
							1426	9									
09	19830	X	10515	-0-	-9315	-0-	40	1	8959	3	Y	1378	1348	0	23	8	45
							1516	9									
10	13082	X	10259	-0-	-2823	-0-	42	1	8724	3	Y	1357	1328	0	11	8	63
							1493	9									
11	12660	X	11051	-0-	-1609	-0-	53	1	9427	3	Y	1427	1432	0			58
							1	4	1570	9							
*12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	55	1	9305	3	Y	1523	1520	0	9	8	52
							1675	9									

TOTAL GAS PROD: 155,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23044	-0-		23044	23044	65	1	19514	3	Y	3150	2551	0	408	1	190
								3465	9					1	8			
02	59616	X	36572	-0-		-23044	-0-	110	1	31384	3	Y	4616	4570	0	67	1	169
								5078	9									
03	36053	X	24747	-0-		-11306	-0-	54	1	21394	3	Y	2999	3119	0	13	1	36
								3299	9									
04	34890	X	17528	-0-		-17362	-0-	33	1	15520	3	Y	1795	1808	0			23
								1975	9									
05	36053	X	16390	-0-		-19663	-0-	50	1	14350	3	Y	1807	1792	0	8	1	30
								2	4	1988	9							
06	34890	X	14094	-0-		-20796	-0-	49	1	12454	3	Y	1446	1426	0			50
								1591	9									
07	14446	X	14446	-0-		-0-	-0-	53	1	12717	3	Y	1523	1540	0			33
								1	4	1675	9							
08	24738	X	14469	-0-		-10269	-0-	61	1	12662	3	Y	1586	1572	0			47
								1	4	1745	9							
09	17520	X	13076	-0-		-4444	-0-	52	1	11393	3	Y	1483	1481	0			49
								1631	9									
10	16399	X	13425	-0-		-2974	-0-	57	1	11586	3	Y	1620	1593	0			76
								1782	9									
11	14100	X	12707	-0-		-1393	-0-	63	1	11086	3	Y	1415	1434	0			57
								1	4	1557	9							
12	14477	X	12035	-0-		-2442	-0-	63	1	10534	3	Y	1307	1319	0			45
								1438	9									

TOTAL GAS PROD: 212,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,747

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25650	X	25650	-0-		-0-	-0-	73	1	21808	3	Y	3426	2775	0	444	1	207
								3769	9									
02	48411	X	48411	-0-		-0-	-0-	143	1	40921	3	Y	6679	6545	0	97	1	244
								7347	9									
03	33699	X	33699	-0-		-0-	-0-	71	1	28643	3	Y	4532	4702	0	19	1	55
								4985	9									
04	33810	X	23467	-0-		-10343	-0-	43	1	20456	3	Y	2698	2718	0			35
								2968	9									
05	34937	X	23581	-0-		-11356	-0-	73	1	20551	3	Y	2685	2664	0	11	1	45
								3	4	2954	9							
06	33810	X	20996	-0-		-12814	-0-	72	1	18094	3	Y	2573	2530	0			88
								2830	9									
07	34937	X	17388	-0-		-17549	-0-	61	1	14974	3	Y	2138	2180	0			46
								1	4	2352	9							
08	34937	X	10268	-0-		-24669	-0-	41	1	8565	3	Y	1510	1510	0	1	8	45
								1	4	1661	9							
09	33810	X	12093	-0-		-21717	-0-	48	1	10629	3	Y	1287	1289	0			43
								1416	9									
10	23591	X	15978	-0-		-7613	-0-	67	1	13649	3	Y	2055	2001	0			97
								1	4	2261	9							
11	21000	X	15557	-0-		-5443	-0-	76	1	13403	3	Y	1888	1908	0			77
								1	4	2077	9							
12	17391	X	14319	-0-		-3072	-0-	74	1	12374	3	Y	1701	1720	0			58
								1871	9									

TOTAL GAS PROD: 261,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		23717	-0-		23717	23717	68	1	20226	3	Y	3112	2521	0	403	1	188
								3423	9									
02	65674	X	41957	-0-		-23717	-0-	128	1	36386	3	Y	4948	4883	0	72	1	181
								5443	9									
03	30566	X	30264	-0-		-302	-0-	63	1	25340	3	Y	4419	4528	0	19	1	53
								4861	9									
04	29580	X	23419	-0-		-6161	-0-	43	1	20375	3	Y	2728	2746	0			35
								3001	9									
05	30566	X	21933	-0-		-8633	-0-	66	1	18806	3	Y	2780	2756	0	12	1	47
								3	4	3058	9							
06	29580	X	19129	-0-		-10451	-0-	65	1	16377	3	Y	2443	2406	0			84
								2687	9									
07	30566	X	16827	-0-		-13739	-0-	59	1	14455	3	Y	2102	2141	0			45
								1	4	2312	9							
08	30256	X	16519	-0-		-13737	-0-	66	1	13998	3	Y	2231	2210	0			66
								1	4	2454	9							
09	23430	X	17719	-0-		-5711	-0-	68	1	15074	3	Y	2342	2330	0			78
								1	4	2576	9							
10	21948	X	16521	-0-		-5427	-0-	68	1	13920	3	Y	2302	2272	0			108
								1	4	2532	9							
11	19140	X	15981	-0-		-3159	-0-	77	1	13539	3	Y	2149	2170	0			87
								1	4	2364	9							
12	18321	X	15704	-0-		-2617	-0-	78	1	13246	3	Y	2164	2177	0			74
								2380	9									

TOTAL GAS PROD: 259,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,720

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		22827	-0-		22827	22827	65	1	19527	3	Y	2941	2383	0	381	1	177
								3235	9									
02	64228	X	41401	-0-		-22827	-0-	124	1	35234	3	Y	5494	5390	0	80	1	201
								6043	9									
03	30566	X	28416	-0-		-2150	-0-	62	1	24841	3	Y	3194	3343	0	13	1	39
								3513	9									
04	29580	X	18711	-0-		-10869	-0-	35	1	16555	3	Y	1928	1942	0			25
								2121	9									
05	30566	X	16876	-0-		-13690	-0-	53	1	14826	3	Y	1814	1800	0	8	1	31
								2	4	1995	9							
06	29580	X	16405	-0-		-13175	-0-	58	1	14522	3	Y	1659	1633	0			57
								1825	9									
07	13689	X	13689	-0-		-0-	-0-	49	1	11990	3	Y	1499	1524	0			32
								1	4	1649	9							
08	28427	X	12134	-0-		-16293	-0-	50	1	10533	3	Y	1409	1399	0			42
								1	4	1550	9							
09	18720	X	11280	-0-		-7440	-0-	44	1	9739	3	Y	1361	1358	0			45
								1497	9									
10	16957	X	10553	-0-		-6404	-0-	44	1	9046	3	Y	1330	1312	0			63
								1463	9									
11	16410	X	10193	-0-		-6217	-0-	50	1	8789	3	Y	1230	1243	0			50
								1	4	1353	9							
12	13702	X	9757	-0-		-3945	-0-	50	1	8363	3	Y	1222	1230	0			42
								1344	9									

TOTAL GAS PROD: 212,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,081

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52700	X	52700	-0-	-0-	-0-	111	1	43475	3	Y	8285	8240	0			50
							9114	9									
02	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	76	1	36234	3	Y	7301	7104	0	191	1	56
							8031	9									
03	44738	X	44738	-0-	-0-	-0-	74	1	38526	3	Y	5580	5594	0			42
							6138	9									
04	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	62	1	29871	3	Y	4700	4703	0			39
							5170	9									
05	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	57	1	27123	3	Y	3556	3564	0			31
							10	4	3912	9							
06	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	53	1	23316	3	Y	3115	3098	0	14	1	34
							1	4	3427	9							
07	26474	X	24164	-0-	-2310	-0-	44	1	21011	3	Y	2825	2829	0			30
							1	4	3108	9							
08	26474	X	22806	-0-	-3668	-0-	42	1	19789	3	Y	2704	2706	0			28
							1	4	2974	9							
09	25620	X	21206	-0-	-4414	-0-	45	1	18463	3	Y	2445	2451	0			22
							8	4	2690	9							
10	26474	X	21501	-0-	-4973	-0-	44	1	18825	3	Y	2374	2372	0			24
							21	4	2611	9							
11	25620	X	18461	-0-	-7159	-0-	44	1	16174	3	Y	2039	2043	0			20
							2243	9									
12	24149	X	21118	-0-	-3031	-0-	47	1	18244	3	Y	2570	2566	0			24
							2827	9									

TOTAL GAS PROD: 364,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,494

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60154	X	60154	-0-	-0-	-0-	130	1	51060	3	Y	8149	8106	0			49
							8964	9									
02	45384	X	45384	-0-	-0-	-0-	78	1	37082	3	Y	7476	7272	0	196	1	57
							8224	9									
03	47831	X	47831	-0-	-0-	-0-	80	1	41343	3	Y	5825	5838	0			44
							6408	9									
04	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	68	1	32238	3	Y	4650	4656	0			38
							5115	9									
05	35379	X	35379	-0-	-0-	-0-	65	1	30825	3	Y	4071	4074	0			35
							11	4	4478	9							
06	31169	X	31169	-0-	-0-	-0-	61	1	27328	3	Y	3435	3418	0	15	1	37
							1	4	3779	9							
07	31868	X	25578	-0-	-6290	-0-	46	1	21941	3	Y	3264	3267	0			34
							1	4	3590	9							
08	31868	X	24353	-0-	-7515	-0-	45	1	21291	3	Y	2742	2747	0			29
							1	4	3016	9							
09	30840	X	23172	-0-	-7668	-0-	50	1	20296	3	Y	2561	2567	0			23
							9	4	2817	9							
10	31868	X	23566	-0-	-8302	-0-	49	1	20631	3	Y	2602	2599	0			26
							24	4	2862	9							
11	30840	X	21689	-0-	-9151	-0-	52	1	19072	3	Y	2332	2335	0			23
							2565	9									
12	25575	X	21179	-0-	-4396	-0-	47	1	18386	3	Y	2496	2496	0			23
							2746	9									

TOTAL GAS PROD: 396,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,603

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61539	X	61539	-0-	-0-	-0-	132	1	52000	3	Y	8552	8504	1			51
							9407	9									
02	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	82	1	39361	3	Y	7518	7512	1			57
							8270	9									
03	49773	X	49773	-0-	-0-	-0-	83	1	42996	3	Y	6085	6096	0			46
							6694	9									
04	41642	X	41642	-0-	-0-	-0-	75	1	36258	3	Y	4826	4832	0			40
							5309	9									
05	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	69	1	32457	3	Y	4387	4389	0			38
							11	4	4826	9							
06	0	W	29726	-0-	29726	29726	58	1	26042	3	Y	3295	3283	0	15	1	35
							1	4	3625	9							
07	0	W	27396	-0-	27396	57122	51	1	23890	3	Y	3140	3142	0			33
							1	4	3454	9							
08	83706	X	26584	-0-	-57122	-0-	50	1	23204	3	Y	3026	3027	0			32
							1	4	3329	9							
09	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	45	1	18488	3	Y	2406	2416	0			22
							8	4	2647	9							
10	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	46	1	19334	3	Y	2449	2446	0			25
							22	4	2694	9							
11	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	51	1	18534	3	Y	2286	2288	0			23
							2515	9									
*12	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	43	1	16801	3	Y	2389	2390	0			22
							2628	9									

TOTAL GAS PROD: 405,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,359

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79139	X	79139	-0-	-0-	-0-	183	1	71736	3	Y	6564	6539	0			39
							7220	9									
02	48873	X	48873	-0-	-0-	-0-	87	1	41795	3	Y	6355	6180	0	166	1	48
							6991	9									
03	52926	X	52926	-0-	-0-	-0-	88	1	45158	3	Y	6982	6977	0			53
							7680	9									
04	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	82	1	39183	3	Y	5725	5731	0			47
							6298	9									
05	40894	X	40894	-0-	-0-	-0-	74	1	35004	3	Y	5276	5277	0			46
							12	4	5804	9							
06	0	W	35000	-0-	35000	35000	68	1	30158	3	Y	4338	4318	0	19	1	47
							2	4	4772	9							
07	0	W	32117	-0-	32117	67117	59	1	27815	3	Y	3856	3863	0			40
							1	4	4242	9							
08	96882	X	29765	-0-	-67117	-0-	55	1	25786	3	Y	3565	3568	0			37
							2	4	3922	9							
09	28020	X	24516	-0-	-3504	-0-	52	1	21340	3	Y	2832	2843	0			26
							9	4	3115	9							
10	28954	X	25858	-0-	-3096	-0-	54	1	22496	3	Y	2984	2980	0			30
							26	4	3282	9							
11	28020	X	23752	-0-	-4268	-0-	57	1	20731	3	Y	2694	2697	0			27
							1	4	2963	9							
12	28954	X	22803	-0-	-6151	-0-	50	1	19733	3	Y	2745	2747	0			25
							3020	9									

TOTAL GAS PROD: 461,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	98129	X	98129	-0-		-0-	-0-	231	1	90099	3	Y	7090	7076	0			42
								7799	9									
02	83257	X	83257	-0-		-0-	-0-	154	1	74407	3	Y	7905	7680	0	207	1	60
								8696	9									
03	50738	X	50738	-0-		-0-	-0-	83	1	43011	3	Y	6949	6956	0			53
								7644	9									
04	44536	X	44536	-0-		-0-	-0-	79	1	37860	3	Y	5997	6000	0			50
								6597	9									
05	40644	X	40644	-0-		-0-	-0-	73	1	34597	3	Y	5420	5420	0	3	8	47
								12	4	5962	9							
06	0	W	32254	-0-		32254	32254	61	1	27347	3	Y	4404	4384	0	20	1	47
								2	4	4844	9							
07	0	W	30952	-0-		30952	63206	55	1	26219	3	Y	4253	4256	0			44
								4678	9									
08	93768	X	30562	-0-		-63206	-0-	55	1	25950	3	Y	4141	4142	0			43
								2	4	4555	9							
09	33840	X	25062	-0-		-8778	-0-	52	1	21493	3	Y	3189	3203	0			29
								9	4	3508	9							
10	34968	X	27658	-0-		-7310	-0-	56	1	23614	3	Y	3601	3594	0			36
								27	4	3961	9							
11	32250	X	25895	-0-		-6355	-0-	61	1	22177	3	Y	3324	3327	0			33
								1	4	3656	9							
12	30938	X	25202	-0-		-5736	-0-	54	1	21322	3	Y	3478	3479	0			32
								3826	9									

TOTAL GAS PROD: 514,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,751

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	48875	X	48875	-0-		-0-	-0-	154	1	38795	3	Y	9024	8917	0	72	8	90
								9926	9									
02	36469	X	36469	-0-		-0-	-0-	97	1	28925	3	Y	6770	6779	0			81
								7447	9									
03	36282	X	36282	-0-		-0-	-0-	129	1	28916	3	Y	6579	6561	0	9	8	90
								7237	9									
04	33697	X	33697	-0-		-0-	-0-	107	1	27002	3	Y	5989	5891	0	57	1	95
								6588	9					36	8			
05	32351	X	32351	-0-		-0-	-0-	100	1	25726	3	Y	5928	5853	0	28	1	142
								4	4	6521	9							
06	29579	X	29579	-0-		-0-	-0-	103	1	23860	3	Y	5103	5122	0	61	8	62
								3	4	5613	9							
07	29749	X	29749	-0-		-0-	-0-	120	1	23879	3	Y	5214	5162	0	49	8	65
								15	4	5735	9							
08	29038	X	29038	-0-		-0-	-0-	109	1	23402	3	Y	5017	5002	0			80
								8	4	5519	9							
09	25498	X	25498	-0-		-0-	-0-	121	1	20554	3	Y	4373	4356	0	28	8	69
								13	4	4810	9							
10	25902	X	25902	-0-		-0-	-0-	134	1	20880	3	Y	4436	4416	0			89
								8	4	4880	9							
11	24031	X	24031	-0-		-0-	-0-	115	1	19252	3	Y	4235	4200	0	28	8	96
								5	4	4659	9							
*12	23714	X	23714	-0-		-0-	-0-	136	1	18973	3	Y	4171	4185	0			82
								17	4	4588	9							

TOTAL GAS PROD: 375,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51224	X	51224	-0-	-0-	-0-	163	1	41221	3	Y	8945	8910	0			90
							9840	9									
02	38443	X	38443	-0-	-0-	-0-	102	1	30496	3	Y	7132	7137	0			85
							7845	9									
03	35350	X	35350	-0-	-0-	-0-	128	1	28669	3	Y	5957	5961	0			81
							6553	9									
04	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	90	1	22803	3	Y	5003	4956	0	48	1	80
							5503	9									
05	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	92	1	23616	3	Y	4979	4875	0	23	1	118
							4	4	5477	9			43	8			
06	0	W	25996	-0-	25996	25996	92	1	21444	3	Y	4052	4120	0			50
							3	4	4457	9							
07	0	W	25666	-0-	25666	51662	106	1	21100	3	Y	4043	4042	0			51
							13	4	4447	9							
08	76418	X	24756	-0-	-51662	-0-	96	1	20595	3	Y	3689	3681	0			59
							7	4	4058	9							
09	28410	X	21838	-0-	-6572	-0-	105	1	17846	3	Y	3524	3527	0			56
							11	4	3876	9							
10	29202	X	21139	-0-	-8063	-0-	111	1	17303	3	Y	3381	3369	0			68
							6	4	3719	9							
11	26010	X	20093	-0-	-5917	-0-	99	1	16606	3	Y	3076	3074	0			70
							4	4	3384	9							
12	25668	X	19615	-0-	-6053	-0-	114	1	15978	3	Y	3189	3196	0			63
							15	4	3508	9							

TOTAL GAS PROD: 341,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,970

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45574	X	45574	-0-	-0-	-0-	146	1	36814	3	Y	7831	7804	0			79
							8614	9									
02	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	89	1	26649	3	Y	5697	5708	0			68
							6267	9									
03	33024	X	33024	-0-	-0-	-0-	121	1	26930	3	Y	5430	5424	0			74
							5973	9									
04	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	97	1	24548	3	Y	4900	4849	0	47	1	78
							5390	9									
05	28479	X	28479	-0-	-0-	-0-	90	1	23143	3	Y	4765	4706	0	23	1	114
							4	4	5242	9							
06	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	88	1	20363	3	Y	3811	3875	0	3	8	47
							3	4	4192	9							
07	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	98	1	19476	3	Y	3823	3821	0	1	8	48
							12	4	4205	9							
08	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	89	1	19224	3	Y	3498	3487	0	4	8	55
							6	4	3848	9							
09	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	102	1	17296	3	Y	3246	3247	0	3	8	51
							11	4	3571	9							
10	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	105	1	16379	3	Y	3046	3032	0	4	8	61
							6	4	3351	9							
11	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	90	1	15126	3	Y	3056	3044	0	4	8	69
							4	4	3362	9							
*12	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	107	1	14968	3	Y	3047	3056	0			60
							14	4	3352	9							

TOTAL GAS PROD: 319,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48968	X	48968	-0-	-0-	-0-	155	1	38975	3	Y	8944	8910	0			90
							9838	9									
02	34279	X	34279	-0-	-0-	-0-	92	1	27361	3	Y	6205	6221	0			74
							6826	9									
03	37231	X	34603	-0-	-2628	-0-	125	1	27792	3	Y	6078	6067	0	2	8	83
							6686	9									
04	36030	X	31400	-0-	-4630	-0-	100	1	25463	3	Y	5306	5253	0	51	1	85
							5837	9									
05	37231	X	30107	-0-	-7124	-0-	95	1	24453	3	Y	5050	4990	0	24	1	121
							4	4	5555	9							
06	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	94	1	21810	3	Y	4181	4250	0			52
							3	4	4599	9							
07	37231	X	25903	-0-	-11328	-0-	107	1	21203	3	Y	4164	4163	0			53
							13	4	4580	9							
08	34596	X	24700	-0-	-9896	-0-	95	1	20509	3	Y	3717	3711	0			59
							7	4	4089	9							
09	31410	X	22512	-0-	-8898	-0-	109	1	18421	3	Y	3609	3611	0			57
							12	4	3970	9							
10	30101	X	21450	-0-	-8651	-0-	113	1	17710	3	Y	3291	3282	0			66
							7	4	3620	9							
11	26520	X	20385	-0-	-6135	-0-	99	1	16623	3	Y	3326	3316	0			76
							4	4	3659	9							
12	25916	X	20349	-0-	-5567	-0-	119	1	16583	3	Y	3302	3313	0			65
							15	4	3632	9							

TOTAL GAS PROD: 341,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,173

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47156	X	47156	-0-	-0-	-0-	151	1	38124	3	Y	8074	8047	0			81
							8881	9									
02	34869	X	34869	-0-	-0-	-0-	94	1	28046	3	Y	6117	6125	0			73
							6729	9									
03	31856	X	31856	-0-	-0-	-0-	113	1	25260	3	Y	5894	5887	0			80
							6483	9									
04	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	77	1	19501	3	Y	4225	4197	0	40	1	68
							4648	9									
05	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	90	1	22923	3	Y	4859	4788	0	23	1	116
							4	4	5345	9							
06	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	100	1	23289	3	Y	4565	4607	0	18	8	56
							3	4	5022	9							
07	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	117	1	23228	3	Y	4532	4531	0			57
							15	4	4985	9							
08	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	104	1	22451	3	Y	4230	4220	0			67
							7	4	4653	9							
09	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	117	1	19822	3	Y	3826	3833	0			60
							13	4	4209	9							
10	24335	X	23349	-0-	-986	-0-	123	1	19282	3	Y	3579	3567	0			72
							7	4	3937	9							
11	23550	X	21957	-0-	-1593	-0-	107	1	17898	3	Y	3588	3578	0			82
							5	4	3947	9							
12	24335	X	21418	-0-	-2917	-0-	124	1	17326	3	Y	3593	3604	0			71
							16	4	3952	9							

TOTAL GAS PROD: 341,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	130	1	32875	3	Y	7444	7428	0			75
							8188	9									
02	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	82	1	24379	3	Y	5732	5739	0			68
							6305	9									
03	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	113	1	25299	3	Y	5725	5715	0			78
							6298	9									
04	31474	X	31474	-0-	-0-	-0-	101	1	25562	3	Y	5283	5226	0	51	1	84
							5811	9									
05	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	98	1	25025	3	Y	5306	5238	0	25	1	127
							4	4	5837	9							
06	27468	X	26975	-0-	-493	-0-	96	1	22180	3	Y	4269	4343	0			53
							3	4	4696	9							
07	30411	X	25691	-0-	-4720	-0-	106	1	21039	3	Y	4121	4122	0			52
							13	4	4533	9							
08	30411	X	24794	-0-	-5617	-0-	95	1	20457	3	Y	3850	3841	0			61
							7	4	4235	9							
09	29430	X	22101	-0-	-7329	-0-	107	1	18145	3	Y	3489	3495	0			55
							11	4	3838	9							
10	30411	X	21074	-0-	-9337	-0-	112	1	17465	3	Y	3174	3165	0			64
							6	4	3491	9							
11	26970	X	19228	-0-	-7742	-0-	94	1	15688	3	Y	3129	3122	0			71
							4	4	3442	9							
12	25699	X	19031	-0-	-6668	-0-	111	1	15444	3	Y	3147	3156	0			62
							14	4	3462	9							

TOTAL GAS PROD: 325,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,669

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	79	1	19805	3	Y	9137	9095	0			92
							10051	9									
02	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	101	1	30013	3	Y	7605	7606	0			91
							8366	9									
03	40558	X	40558	-0-	-0-	-0-	143	1	31917	3	Y	7725	7711	0			105
							8498	9									
04	35746	X	35746	-0-	-0-	-0-	112	1	28349	3	Y	6623	6559	0	63	1	106
							7285	9									
05	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	110	1	28158	3	Y	6926	6833	0	33	1	166
							5	4	7619	9							
06	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	113	1	26196	3	Y	5969	6061	0			74
							3	4	6566	9							
07	33147	X	33147	-0-	-0-	-0-	133	1	26478	3	Y	5926	5925	0			75
							17	4	6519	9							
08	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	123	1	26526	3	Y	5620	5606	0			89
							9	4	6182	9							
09	29529	X	29529	-0-	-0-	-0-	140	1	23644	3	Y	5209	5216	0			82
							15	4	5730	9							
10	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	146	1	22887	3	Y	4988	4970	0			100
							9	4	5487	9							
11	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	131	1	22035	3	Y	4946	4934	0			112
							6	4	5441	9							
*12	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	155	1	21716	3	Y	4927	4942	0			97
							20	4	5420	9							

TOTAL GAS PROD: 392,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,601

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		12971	-0-		12971	82236	46	1	7744	3	Y	4710	4349	0	354	1	114
								5181	9									
02	SHUT IN		18508	-0-		18508	100744	85	1	13414	3	Y	4554	3861	0	671	1	136
								5009	9									
03	SHUT IN		20835	-0-		20835	121579	131	1	16009	3	Y	4268	4220	0	89	1	95
								4695	9									
04	136706	X	15127	-0-		-121579	-0-	188	1	11174	3	Y	3423	3427	0			91
								3765	9									
05	21169	X	21169	-0-		-0-	-0-	211	1	17227	3	Y	3370	3375	0			86
								24	4	3707	9							
06	25937	X	25937	-0-		-0-	-0-	240	1	21395	3	Y	3899	3912	0	1	8	72
								13	4	4289	9							
07	12524	X	11763	-0-		-761	-0-	80	1	6338	3	Y	4858	4109	0	680	1	125
								1	4	5344	9			16	8			
08	12524	X	5199	-0-		-7325	-0-	33	1	3352	3	Y	1646	1571	0	117	1	25
								3	4	1811	9			58	8			
09	15651	X	15651	-0-		-0-	-0-	81	1	11287	3	Y	3887	3835	0	50	8	27
								7	4	4276	9							
10	24786	X	24786	-0-		-0-	-0-	151	1	21044	3	Y	3243	3231	0	11	8	28
								24	4	3567	9							
11	12120	X	11801	-0-		-319	-0-	58	1	9554	3	Y	1970	1980	0			18
								22	4	2167	9							
12	12524	X	10581	-0-		-1943	-0-	88	1	8061	3	Y	2204	2192	0	5	1	16
								8	4	2424	9			9	8			

TOTAL GAS PROD: 194,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,032

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		24001	-0-		24001	115748	98	1	16441	3	Y	6784	6226	0	510	1	164
								7462	9									
02	SHUT IN		19376	-0-		19376	135124	91	1	14301	3	Y	4531	3892	0	667	1	136
								4984	9									
03	152470	X	17346	-0-		-135124	-0-	104	1	12701	3	Y	4128	4086	0	86	1	92
								4541	9									
04	18922	X	18922	-0-		-0-	-0-	248	1	14741	3	Y	3575	3572	0			95
								3933	9									
05	16645	X	16645	-0-		-0-	-0-	144	1	11760	3	Y	4295	4281	0			109
								16	4	4725	9							
06	14343	X	14343	-0-		-0-	-0-	125	1	11211	3	Y	2727	2785	0			51
								7	4	3000	9							
07	20633	X	20633	-0-		-0-	-0-	210	1	16519	3	Y	3545	3006	0	498	1	92
								4	4	3900	9							
08	22402	X	22402	-0-		-0-	-0-	183	1	18565	3	Y	3306	3057	0	240	1	50
								17	4	3637	9			51	8			
09	20208	X	20208	-0-		-0-	-0-	119	1	16601	3	Y	3162	3189	0			23
								10	4	3478	9							
10	0	W	12175	-0-		12175	12175	65	1	9012	3	Y	2807	2805	0			25
								10	4	3088	9							
11	0	W	10955	-0-		10955	23130	52	1	8483	3	Y	2183	2188	0			20
								19	4	2401	9							
12	0	W	5207	-0-		5207	28337	43	1	3867	3	Y	1175	1183	0	3	1	9
								4	4	1293	9							

TOTAL GAS PROD: 202,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		23789	-0-	23789	111193	101	1	16823	3	Y	6241	5752	0	469	1	151
							6865	9									
02	SHUT IN		21182	-0-	21182	132375	98	1	15406	3	Y	5162	4398	0	760	1	155
							5678	9									
03	SHUT IN		17857	-0-	17857	150232	104	1	12724	3	Y	4572	4529	0	96	1	102
							5029	9									
04	161706	X	11474	-0-	-150232	-0-	141	1	8378	3	Y	2686	2717	0			71
							2955	9									
05	34426	X	34426	-0-	-0-	-0-	358	1	29106	3	Y	4474	4431	0			114
							41	4	4921	9							
06	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	242	1	21561	3	Y	4916	4939	0			91
							14	4	5408	9							
07	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	228	1	17909	3	Y	5955	5056	0	836	1	154
							4	4	6551	9							
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	117	1	11946	3	Y	4733	4465	0	349	1	73
							11	4	5206	9							
09	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	137	1	19059	3	Y	5805	5837	0			41
							12	4	6386	9							
10	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	132	1	18374	3	Y	3897	3902	0	2	8	34
							21	4	4287	9							
11	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	124	1	20315	3	Y	2734	2742	0			26
							46	4	3007	9							
*12	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	217	1	19794	3	Y	2970	2967	0	7	1	22
							20	4	3267	9							

TOTAL GAS PROD: 273,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,145

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		24662	-0-	24662	130899	95	1	15880	3	Y	7897	7265	0	593	1	191
							8687	9									
02	SHUT IN		24168	-0-	24168	155067	107	1	16812	3	Y	6590	5613	0	971	1	197
							7249	9									
03	SHUT IN		23525	-0-	23525	178592	129	1	15714	3	Y	6984	6879	0	146	1	156
							7682	9									
04	200652	X	22060	-0-	-178592	-0-	257	1	15336	3	Y	5879	5879	0			156
							6467	9									
05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	174	1	14158	3	Y	6165	6165	0			156
							20	4	6782	9							
06	19050	X	13395	-0-	-5655	-0-	105	1	9313	3	Y	3610	3699	0			67
							6	4	3971	9							
07	19685	X	19652	-0-	-33	-0-	174	1	13699	3	Y	5251	4445	0	737	1	136
							3	4	5776	9							
08	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	145	1	14702	3	Y	4820	4525	0	356	1	75
							13	4	5302	9							
09	19050	X	18471	-0-	-579	-0-	96	1	13330	3	Y	4579	4621	0			33
							8	4	5037	9							
10	0	W	17485	-0-	17485	17485	92	1	12814	3	Y	4149	4139	0	7	8	36
							15	4	4564	9							
11	0	W	16087	-0-	16087	33572	74	1	12052	3	Y	3576	3579	0			33
							27	4	3934	9							
12	0	W	16318	-0-	16318	49890	130	1	11899	3	Y	3888	3882	0	10	1	29
							12	4	4277	9							

TOTAL GAS PROD: 237,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		25350	-0-	25350	128241	101	1	16891	3	Y	7598	7006	0	571	1	184
							8358	9									
02	SHUT IN		19250	-0-	19250	147491	80	1	12574	3	Y	5996	5117	0	883	1	180
							6596	9									
03	SHUT IN		21832	-0-	21832	169323	122	1	14860	3	Y	6227	6138	0	130	1	139
							6850	9									
04	189446	X	20123	-0-	-169323	-0-	230	1	13710	3	Y	5621	5611	0			149
							6183	9									
05	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	175	1	14225	3	Y	5989	5986	0			152
							20	4	6588	9							
06	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	155	1	13806	3	Y	3776	3858	0			70
							9	4	4154	9							
07	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	209	1	16394	3	Y	4995	4235	0	701	1	129
							4	4	5495	9							
08	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	136	1	13881	3	Y	5147	4816	0	380	1	80
							13	4	5662	9							
09	17790	X	16936	-0-	-854	-0-	88	1	12254	3	Y	4170	4220	0			30
							7	4	4587	9							
10	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	86	1	11970	3	Y	3624	3622	0			32
							14	4	3986	9							
11	17790	X	13727	-0-	-4063	-0-	62	1	10317	3	Y	3023	3027	0			28
							23	4	3325	9							
12	18383	X	12566	-0-	-5817	-0-	97	1	8845	3	Y	3286	3281	0	8	1	25
							9	4	3615	9							

TOTAL GAS PROD: 226,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,452

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/12/2013

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		24986	-0-	24986	143489	104	1	17369	3	Y	6830	6278	0	513	1	165
							7513	9									
02	SHUT IN		25791	-0-	25791	169280	123	1	19383	3	Y	5714	4866	0	842	1	171
							6285	9									
03	SHUT IN		26953	-0-	26953	196233	164	1	19967	3	Y	6202	6105	0	130	1	138
							6822	9									
04	220121	X	23888	-0-	-196233	-0-	304	1	18065	3	Y	5017	5022	0			133
							5519	9									
05	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	229	1	18590	3	Y	5651	5641	0			143
							26	4	6216	9							
06	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	189	1	16804	3	Y	3838	3910	0			71
							10	4	4222	9							
07	21731	X	14364	-0-	-7367	-0-	112	1	8785	3	Y	4968	4213	0	698	1	128
							2	4	5465	9							
08	21731	X	10613	-0-	-11118	-0-	47	1	4808	3	Y	5231	4892	0	386	1	81
							4	4	5754	9							
09	21030	X	9127	-0-	-11903	-0-	25	1	3520	3	Y	5073	5114	0	4	8	36
							2	4	5580	9							
10	0	W	9033	-0-	9033	9033	28	1	3954	3	Y	4587	4583	0			40
							5	4	5046	9							
11	0	W	20390	-0-	20390	29423	97	1	15942	3	Y	3923	3926	0			37
							36	4	4315	9							
12	0	W	26599	-0-	26599	56022	238	1	21665	3	Y	4250	4245	0	10	1	32
							21	4	4675	9							

TOTAL GAS PROD: 238,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,284

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	15113	-0-	-3518	-0-	55	1	9231	3	Y	5297	4859	0	398	1	128
							5827	9									
02	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	84	1	13236	3	Y	4469	3805	0	658	1	134
							4916	9									
03	18631	X	18467	-0-	-164	-0-	110	1	13370	3	Y	4534	4472	0	95	1	101
							4987	9									
04	18030	X	12996	-0-	-5034	-0-	162	1	9633	3	Y	2910	2934	0			77
							3201	9									
05	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	175	1	14247	3	Y	4549	4511	0			115
							20	4	5004	9							
06	18030	X	8279	-0-	-9751	-0-	35	1	3108	3	Y	4667	4695	0			87
							2	4	5134	9							
07	18631	X	5995	-0-	-12636	-0-	26	1	1997	3	Y	3611	3098	0	507	1	93
							3972	9									
08	18631	X	7578	-0-	-11053	-0-	12	1	1142	3	Y	5839	5410	0	431	1	90
							1	4	6423	9			1	8			
09	18030	X	9575	-0-	-8455	-0-	28	1	3848	3	Y	5179	5232	0			37
							2	4	5697	9							
10	18631	X	5961	-0-	-12670	-0-	32	1	4432	3	Y	1356	1381	0			12
							5	4	1492	9							
11	8280	X	6178	-0-	-2102	-0-	29	1	4850	3	Y	1171	1172	0			11
							11	4	1288	9							
12	9889	X	6603	-0-	-3286	-0-	56	1	5142	3	Y	1273	1271	0	3	1	10
							5	4	1400	9							

TOTAL GAS PROD: 134,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25414	-0-	25414	193072	110	1	18469	3	Y	6214	5723	0	467	1	150
							6835	9									
02	0	W	25397	-0-	25397	218469	125	1	19612	3	Y	5145	4383	0	758	1	154
							5660	9									
03	243792	X	25323	-0-	-218469	-0-	163	1	19848	3	Y	4829	4774	0	101	1	108
							5312	9									
04	49650	X	15707	-0-	-33943	-0-	208	1	12360	3	Y	2854	2886	0			76
							3139	9									
05	28117	X	23161	-0-	-4956	-0-	225	1	18290	3	Y	4201	4170	0			107
							25	4	4621	9							
06	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	320	1	28518	3	Y	5239	5249	0			97
							18	4	5763	9							
07	28117	X	21688	-0-	-6429	-0-	189	1	14879	3	Y	6015	5112	0	844	1	156
							3	4	6617	9							
08	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	202	1	20535	3	Y	4816	4542	0	356	1	74
							19	4	5298	9							
09	34620	X	24374	-0-	-10246	-0-	144	1	19927	3	Y	3901	3947	0			28
							12	4	4291	9							
10	35774	X	20726	-0-	-15048	-0-	128	1	17757	3	Y	2564	2570	0			22
							21	4	2820	9							
11	34620	X	25678	-0-	-8942	-0-	140	1	23049	3	Y	2215	2216	0			21
							52	4	2437	9							
12	26040	X	22730	-0-	-3310	-0-	217	1	19846	3	Y	2406	2403	0	6	1	18
							20	4	2647	9							

TOTAL GAS PROD: 290,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,399

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		18804	-0-	18804	136641	83	1	13989	3	Y	4302	3989	0	323	1	104
							4732	9									
02	SHUT IN		20505	-0-	20505	157146	97	1	15237	3	Y	4701	3971	0	693	1	141
							5171	9									
03	SHUT IN		16929	-0-	16929	174075	101	1	12309	3	Y	4108	4071	0	86	1	92
							4519	9									
04	184949	X	10874	-0-	-174075	-0-	143	1	8508	3	Y	2021	2060	0			53
							2223	9									
05	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	175	1	14193	3	Y	1645	1656	0			42
							20	4	1810	9							
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	318	1	28354	3	Y	4729	4683	0			88
							18	4	5202	9							
07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	228	1	17941	3	Y	2010	1764	0	282	1	52
							4	4	2211	9							
08	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	200	1	20291	3	Y	3951	3650	0	292	1	61
							18	4	4346	9							
09	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	135	1	18804	3	Y	4110	4142	0			29
							12	4	4521	9							
10	0	W	22962	-0-	22962	22962	144	1	19973	3	Y	2565	2572	0			22
							23	4	2822	9							
11	0	W	22861	-0-	22861	45823	124	1	20254	3	Y	2215	2216	0			21
							46	4	2437	9							
12	0	W	21416	-0-	21416	67239	204	1	18603	3	Y	2355	2320	0	6	1	17
							18	4	2591	9			33	8			

TOTAL GAS PROD: 253,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,712

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		18003	-0-	18003	104156	75	1	12486	3	Y	4947	4551	0	372	1	120
							5442	9									
02	SHUT IN		17094	-0-	17094	121250	79	1	12344	3	Y	4246	3613	0	626	1	127
							4671	9									
03	SHUT IN		15892	-0-	15892	137142	95	1	11493	3	Y	3913	3871	0	82	1	87
							4304	9									
04	146423	X	9281	-0-	-137142	-0-	114	1	6778	3	Y	2172	2202	0			57
							2389	9									
05	12214	X	5744	-0-	-6470	-0-	51	1	4206	3	Y	1346	1369	0			34
							6	4	1481	9							
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	174	1	15519	3	Y	3736	3701	0			69
							9	4	4110	9							
07	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	93	1	7262	3	Y	5633	4765	0	791	1	146
							2	4	6196	9							
08	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	67	1	6781	3	Y	6608	6164	0	488	1	102
							6	4	7269	9							
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	78	1	10832	3	Y	3918	3992	0			28
							7	4	4310	9							
10	0	W	21456	-0-	21456	21456	112	1	15466	3	Y	5327	5308	0			47
							18	4	5860	9							
11	0	W	18385	-0-	18385	39841	81	1	13216	3	Y	4598	4602	0			43
							30	4	5058	9							
12	0	W	10305	-0-	10305	50146	77	1	6941	3	Y	2982	2996	0	7	1	22
							7	4	3280	9							

TOTAL GAS PROD: 178,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,426

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		17610	-0-	17610	115654	76	1	12757	3	Y	4343	4000	0	326	1	105
							4777	9									
02	SHUT IN		15130	-0-	15130	130784	70	1	11041	3	Y	3654	3112	0	538	1	109
							4019	9									
03	SHUT IN		14760	-0-	14760	145544	90	1	10973	3	Y	3361	3325	0	70	1	75
							3697	9									
04	154545	X	9001	-0-	-145544	-0-	112	1	6715	3	Y	1976	1999	0			52
							2174	9									
05	9827	X	4723	-0-	-5104	-0-	41	1	3295	3	Y	1257	1277	0			32
							4	4	1383	9							
06	9510	X	3948	-0-	-5562	-0-	35	1	3102	3	Y	735	753	0			14
							2	4	809	9							
07	9827	X	7608	-0-	-2219	-0-	72	1	5663	3	Y	1702	1433	0	239	1	44
							1	4	1872	9							
08	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	88	1	8850	3	Y	3544	3271	0	262	1	55
							8	4	3898	9							
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	46	1	6419	3	Y	3434	3464	0			25
							4	4	3777	9							
10	0	W	9950	-0-	9950	9950	51	1	7047	3	Y	2585	2587	0			23
							8	4	2844	9							
11	0	W	2739	-0-	2739	12689	7	1	1015	3	Y	1559	1567	0			15
							2	4	1715	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12689					Y	3	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54797	X	54797	-0-		-0-	-0-	83	1	50547	3	Y	3788	3829	1			68
								4167	9									
02	45640	X	42656	-0-		-2984	-0-	87	1	39562	3	Y	2734	2731	1			71
								3007	9									
03	50530	X	38114	-0-		-12416	-0-	151	1	35304	3	Y	2417	2417	1			71
								2659	9									
04	48900	X	32993	-0-		-15907	-0-	122	1	30707	3	Y	1967	1985	1			53
								2164	9									
05	53754	X	30515	-0-		-23239	-0-	92	1	28403	3	Y	1827	1840	1			40
								10	4	2010	9							
06	0	W	26432	-0-		26432	26432	78	1	24749	3	Y	1437	1438	1			39
								24	4	1581	9							
07	0	W	24978	-0-		24978	51410	81	1	23321	3	Y	1376	1358	1	4	8	53
								62	4	1514	9							
08	75340	X	23930	-0-		-51410	-0-	80	1	22555	3	Y	1175	1181	1	1	8	46
								2	4	1293	9							
09	33000	X	20510	-0-		-12490	-0-	68	1	19275	3	Y	1059	1070	1			35
								2	4	1165	9							
10	30504	X	17612	-0-		-12892	-0-	64	1	16537	3	Y	916	908	1	7	8	36
								3	4	1008	9							
11	26430	X	16899	-0-		-9531	-0-	61	1	15759	3	Y	981	960	1	13	8	44
								1079	9									
12	24986	X	18192	-0-		-6794	-0-	62	1	16895	3	Y	1117	975	1	6	8	180
								6	4	1229	9							

TOTAL GAS PROD: 347,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,794

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55517	X	55517	-0-		-0-	-0-	84	1	50886	3	Y	4134	4146	1			75
								4547	9									
02	48552	X	45949	-0-		-2603	-0-	93	1	42311	3	Y	3223	3214	1			84
								3545	9									
03	53754	X	43459	-0-		-10295	-0-	171	1	39811	3	Y	3161	3152	1			93
								3477	9									
04	52020	X	38646	-0-		-13374	-0-	142	1	35679	3	Y	2568	2592	1			69
								2825	9									
05	53754	X	12674	-0-		-41080	-0-	11858	3	816	9	Y	742	535	1			276
06	0	W	32192	-0-		32192	32192	95	1	29961	3	Y	1915	2133	1			58
								29	4	2107	9							
07	0	W	31240	-0-		31240	63432	99	1	28742	3	Y	2112	2089	1			81
								76	4	2323	9							
08	94106	X	30674	-0-		-63432	-0-	100	1	28414	3	Y	1961	1965	1			77
								3	4	2157	9							
09	38640	X	28918	-0-		-9722	-0-	95	1	26869	3	Y	1774	1793	1			58
								3	4	1951	9							
10	33263	X	23150	-0-		-10113	-0-	84	1	21441	3	Y	1474	1473	1			59
								4	4	1621	9							
11	32190	X	23783	-0-		-8407	-0-	85	1	21989	3	Y	1553	1542	1			70
								1	4	1708	9							
12	31248	X	23897	-0-		-7351	-0-	80	1	21696	3	Y	1921	1551	1	154	8	286
								8	4	2113	9							

TOTAL GAS PROD: 390,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,538

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53884	X	53884	-0-		-0-		-0-	82	1	49957	3	Y	3495	3515	1			63
									3845	9									
02	44716	X	40750	-0-		-3966		-0-	83	1	37722	3	Y	2677	2670	1			70
									2945	9									
03	49507	X	37964	-0-		-11543		-0-	150	1	35087	3	Y	2479	2476	1			73
									2727	9									
04	47910	X	32263	-0-		-15647		-0-	119	1	29937	3	Y	2006	2025	1			54
									2207	9									
05	53754	X	30194	-0-		-23560		-0-	91	1	28025	3	Y	1880	1893	1			41
									10	4	2068	9							
06	52020	X	27683	-0-		-24337		-0-	82	1	25911	3	Y	1513	1513	1			41
									26	4	1664	9							
07	45105	X	30307	-0-		-14798		-0-	98	1	28324	3	Y	1645	1623	1			63
									75	4	1810	9							
08	37975	X	26342	-0-		-11633		-0-	87	1	24539	3	Y	1558	1560	1			61
									2	4	1714	9							
09	32250	X	25232	-0-		-7018		-0-	84	1	23710	3	Y	1305	1323	1			43
									2	4	1436	9							
10	30318	X	22368	-0-		-7950		-0-	82	1	21106	3	Y	1069	1069	1			43
									4	4	1176	9							
11	29340	X	28185	-0-		-1155		-0-	103	1	26586	3	Y	1359	1341	1			61
									1	4	1495	9							
12	30318	X	25872	-0-		-4446		-0-	89	1	24231	3	Y	1403	1237	1			227
									9	4	1543	9							

TOTAL GAS PROD: 381,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,389

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60837	X	60837	-0-		-0-		-0-	92	1	55406	3	Y	4854	4865	1			88
									5339	9									
02	50029	X	50029	-0-		-0-		-0-	100	1	45142	3	Y	4352	4327	1			113
									4787	9									
03	48546	X	46416	-0-		-2130		-0-	179	1	41751	3	Y	4078	4071	1			120
									4486	9									
04	46980	X	43365	-0-		-3615		-0-	157	1	39244	3	Y	3604	3627	1			97
									3964	9									
05	48546	X	43654	-0-		-4892		-0-	128	1	39378	3	Y	3758	3772	1			83
									14	4	4134	9							
06	46980	X	34823	-0-		-12157		-0-	98	1	31135	3	Y	3235	3230	1			88
									31	4	3559	9							
07	48546	X	34635	-0-		-13911		-0-	107	1	31011	3	Y	3123	3091	1			120
									82	4	3435	9							
08	46407	X	36920	-0-		-9487		-0-	118	1	33327	3	Y	3156	3153	1			123
									3	4	3472	9							
09	43380	X	38119	-0-		-5261		-0-	122	1	34618	3	Y	3069	3091	1			101
									3	4	3376	9							
10	43648	X	30513	-0-		-13135		-0-	107	1	27605	3	Y	2542	2541	1			102
									5	4	2796	9							
11	35730	X	28160	-0-		-7570		-0-	99	1	25477	3	Y	2348	2344	1			106
									1	4	2583	9							
12	39401	X	36831	-0-		-2570		-0-	126	1	34275	3	Y	2197	1948	1			355
									13	4	2417	9							

TOTAL GAS PROD: 484,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,316

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	192794	X	46020	-0-		-146774	-0-	68	1	41390	3	Y	4147	4181	1			75
								4562	9									
02	54348	X	33318	-0-		-21030	-0-	65	1	29438	3	Y	3468	3453	1			90
								3815	9									
03	60171	X	38401	-0-		-21770	-0-	148	1	34479	3	Y	3431	3420	1			101
								3774	9									
04	58230	X	34600	-0-		-23630	-0-	123	1	30910	3	Y	3243	3257	1			87
								3567	9									
05	61039	X	34221	-0-		-26818	-0-	99	1	30379	3	Y	3393	3405	1			75
								11	4	3732	9							
06	0	W	30195	-0-		30195	30195	85	1	26904	3	Y	2891	2888	1			78
								26	4	3180	9							
07	0	W	31805	-0-		31805	62000	98	1	28266	3	Y	3060	3020	1			118
								75	4	3366	9							
08	92102	X	30102	-0-		-62000	-0-	95	1	26910	3	Y	2814	2822	1			110
								2	4	3095	9							
09	34590	X	28389	-0-		-6201	-0-	90	1	25432	3	Y	2604	2629	1			85
								3	4	2864	9							
10	34224	X	27107	-0-		-7117	-0-	94	1	24201	3	Y	2553	2532	1	4	8	102
								4	4	2808	9							
11	30780	X	26291	-0-		-4489	-0-	90	1	23309	3	Y	2629	2613	1			118
								2892	9									
12	31806	X	25880	-0-		-5926	-0-	83	1	22571	3	Y	2925	2570	1			473
								8	4	3218	9							

TOTAL GAS PROD: 386,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,158

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	174331	X	39736	-0-		-134595	-0-	61	1	36948	3	Y	2479	2509	1			45
								2727	9									
02	50960	X	31671	-0-		-19289	-0-	65	1	29365	3	Y	2037	2029	1			53
								2241	9									
03	56420	X	30834	-0-		-25586	-0-	122	1	28437	3	Y	2068	2060	1			61
								2275	9									
04	54600	X	26157	-0-		-28443	-0-	97	1	24265	3	Y	1632	1649	1			44
								1795	9									
05	50003	X	24472	-0-		-25531	-0-	74	1	22616	3	Y	1613	1621	1			36
								8	4	1774	9							
06	38460	X	21483	-0-		-16977	-0-	62	1	19866	3	Y	1396	1394	1			38
								19	4	1536	9							
07	35061	X	14483	-0-		-20578	-0-	44	1	12830	3	Y	1432	1415	1			55
								34	4	1575	9							
08	30845	X	15150	-0-		-15695	-0-	48	1	13565	3	Y	1396	1396	1			55
								1	4	1536	9							
09	26160	X	13437	-0-		-12723	-0-	43	1	12044	3	Y	1226	1241	1			40
								1	4	1349	9							
10	24459	X	13492	-0-		-10967	-0-	47	1	12058	3	Y	1259	1247	1	2	8	50
								2	4	1385	9							
11	21480	X	3019	-0-		-18461	-0-	10	1	2667	3	Y	311	347	1			14
								342	9									
12	15159	X	11570	-0-		-3589	-0-	38	1	10342	3	Y	1078	918	1			174
								4	4	1186	9							

TOTAL GAS PROD: 245,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	171162	X	35128	-0-	-136034	-0-	54	1	32865	3	Y	2008	2045	1			36
							2209	9									
02	50456	X	24464	-0-	-25992	-0-	50	1	22785	3	Y	1481	1478	1			39
							1629	9									
03	55862	X	25460	-0-	-30402	-0-	102	1	23749	3	Y	1463	1459	1			43
							1609	9									
04	54060	X	21810	-0-	-32250	-0-	81	1	20392	3	Y	1215	1225	1			33
							1337	9									
05	53010	X	20325	-0-	-32685	-0-	62	1	18961	3	Y	1177	1184	1			26
							7	4	1295	9							
06	33990	X	17478	-0-	-16512	-0-	52	1	16376	3	Y	940	941	1			25
							16	4	1034	9							
07	27094	X	16623	-0-	-10471	-0-	54	1	15550	3	Y	888	879	1			34
							42	4	977	9							
08	25451	X	16501	-0-	-8950	-0-	55	1	15480	3	Y	877	877	1			34
							1	4	965	9							
09	21810	X	14232	-0-	-7578	-0-	47	1	13315	3	Y	790	798	1			26
							1	4	869	9							
10	20336	X	14394	-0-	-5942	-0-	52	1	13427	3	Y	829	815	1	7	8	33
							3	4	912	9							
11	17490	X	13872	-0-	-3618	-0-	50	1	12905	3	Y	834	829	1			38
							917	9									
12	16616	X	4288	-0-	-12328	-0-	15	1	3967	3	Y	276	269	1			45
							2	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 224,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,778

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	196010	X	51256	-0-	-144754	-0-	79	1	47470	3	Y	3370	3405	1			61
							3707	9									
02	55160	X	36183	-0-	-18977	-0-	73	1	33238	3	Y	2611	2604	1			68
							2872	9									
03	61070	X	35010	-0-	-26060	-0-	137	1	31911	3	Y	2693	2682	1			79
							2962	9									
04	59100	X	31684	-0-	-27416	-0-	116	1	28971	3	Y	2361	2376	1			64
							2597	9									
05	59985	X	30779	-0-	-29206	-0-	91	1	28121	3	Y	2324	2337	1			51
							11	4	2556	9							
06	49590	X	29363	-0-	-20227	-0-	85	1	27052	3	Y	1999	1996	1			54
							27	4	2199	9							
07	40052	X	27538	-0-	-12514	-0-	87	1	25177	3	Y	2006	1983	1			77
							67	4	2207	9							
08	34999	X	28584	-0-	-6415	-0-	93	1	26340	3	Y	1953	1954	1			76
							3	4	2148	9							
09	31680	X	25857	-0-	-5823	-0-	84	1	23789	3	Y	1801	1818	1			59
							3	4	1981	9							
10	30783	X	25725	-0-	-5058	-0-	93	1	23673	3	Y	1777	1764	1	1	8	71
							4	4	1955	9							
11	29370	X	24219	-0-	-5151	-0-	86	1	22144	3	Y	1807	1790	1	7	8	81
							1	4	1988	9							
12	28582	X	26747	-0-	-1835	-0-	88	1	24257	3	Y	2175	1904	1			352
							9	4	2393	9							

TOTAL GAS PROD: 372,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,877

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50673	X	50673	-0-	-0-	-0-	209	1	42744	3	Y	7018	7003	0			116
							7720	9									
02	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	119	1	27619	3	Y	4756	4806	0			66
							5232	9									
03	41679	X	41679	-0-	-0-	-0-	142	1	35291	3	Y	5678	5657	0	12	8	75
							6246	9									
04	36625	X	36625	-0-	-0-	-0-	151	1	30940	3	Y	5031	4998	0	23	8	85
							5534	9									
05	40181	X	40181	-0-	-0-	-0-	124	1	34058	3	Y	5397	5376	0			106
							62	4	5937	9							
06	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	110	1	30854	3	Y	4651	4656	0	4	8	97
							85	4	5116	9							
07	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	108	1	31319	3	Y	4439	4433	0	19	8	84
							27	4	4883	9							
08	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	98	1	29391	3	Y	4171	4168	0	4	8	83
							3	4	4588	9							
09	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	98	1	24208	3	Y	3216	3229	0	17	8	53
							6	4	3538	9							
10	28593	X	28593	-0-	-0-	-0-	108	1	24651	3	Y	3484	3472	0	5	8	60
							2	4	3832	9							
11	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	115	1	23791	3	Y	3507	3518	0			49
							23	4	3858	9							
*12	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	116	1	22908	3	Y	3473	3455	0	4	8	63
							48	4	3820	9							

TOTAL GAS PROD: 419,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,821

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49324	X	49324	-0-	-0-	-0-	202	1	41189	3	Y	7212	7174	0			119
							7933	9									
02	33823	X	33823	-0-	-0-	-0-	120	1	28075	3	Y	5116	5164	0			71
							5628	9									
03	37998	X	37998	-0-	-0-	-0-	128	1	32039	3	Y	5301	5302	0			70
							5831	9									
04	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	127	1	26063	3	Y	4290	4287	0			73
							4719	9									
05	41681	X	41681	-0-	-0-	-0-	130	1	35493	3	Y	5448	5382	0	32	8	107
							65	4	5993	9							
06	39061	X	39061	-0-	-0-	-0-	117	1	32794	3	Y	5509	5482	0	20	8	114
							90	4	6060	9							
07	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	121	1	35181	3	Y	5564	5572	0			106
							30	4	6120	9							
08	39936	X	39936	-0-	-0-	-0-	114	1	34256	3	Y	5057	5062	0			101
							3	4	5563	9							
09	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	125	1	30793	3	Y	4593	4617	0			77
							8	4	5052	9							
10	35878	X	35878	-0-	-0-	-0-	135	1	30742	3	Y	4544	4543	0			78
							3	4	4998	9							
11	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-	133	1	27599	3	Y	4170	4190	0			58
							26	4	4587	9							
*12	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	141	1	27703	3	Y	4131	4114	0			75
							58	4	4544	9							

TOTAL GAS PROD: 450,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,935

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55604	X	55604	-0-	-0-	-0-		226	1	46060	3	Y	8471	8413	0			140
								9318	9									
02	47688	X	47688	-0-	-0-	-0-		171	1	39720	3	Y	7088	7130	0			98
								7797	9									
03	48755	X	48755	-0-	-0-	-0-		163	1	40669	3	Y	7203	7206	0			95
								7923	9									
04	45569	X	45569	-0-	-0-	-0-		184	1	37876	3	Y	6826	6805	0			116
								7509	9									
05	44681	X	44681	-0-	-0-	-0-		136	1	37282	3	Y	6540	6527	0			129
								69	4	7194	9							
06	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-		121	1	33933	3	Y	5633	5645	0			117
								94	4	6196	9							
07	39164	X	39164	-0-	-0-	-0-		114	1	33184	3	Y	5306	5322	0			101
								29	4	5837	9							
08	37811	X	37811	-0-	-0-	-0-		107	1	32028	3	Y	5157	5155	0			103
								3	4	5673	9							
09	34144	X	34144	-0-	-0-	-0-		118	1	28983	3	Y	4578	4605	0			76
								7	4	5036	9							
10	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-		127	1	28912	3	Y	4605	4602	0			79
								3	4	5066	9							
11	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-		130	1	26902	3	Y	4375	4393	0			61
								26	4	4813	9							
*12	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-		134	1	26261	3	Y	4344	4326	0			79
								55	4	4778	9							

TOTAL GAS PROD: 490,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,126

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-		143	1	29160	3	Y	6002	5980	0			99
								6602	9									
02	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-		122	1	28392	3	Y	4942	4972	0			69
								5436	9									
03	37781	X	37781	-0-	-0-	-0-		127	1	31741	3	Y	5375	5373	0			71
								5913	9									
04	31076	X	31076	-0-	-0-	-0-		127	1	26073	3	Y	4433	4408	0	21	8	75
								4876	9									
05	35465	X	35465	-0-	-0-	-0-		109	1	29891	3	Y	4918	4896	0			97
								55	4	5410	9							
06	34675	X	34675	-0-	-0-	-0-		106	1	29835	3	Y	4229	4238	0			88
								82	4	4652	9							
07	34813	X	32548	-0-	-2265	-0-		95	1	27812	3	Y	4197	4205	0			80
								24	4	4617	9							
08	34813	X	31485	-0-	-3328	-0-		90	1	27026	3	Y	3970	3971	0			79
								2	4	4367	9							
09	33690	X	28285	-0-	-5405	-0-		99	1	24348	3	Y	3484	3505	0			58
								6	4	3832	9							
10	34813	X	24902	-0-	-9911	-0-		95	1	21397	3	Y	3098	3103	0			53
								2	4	3408	9							
11	33690	X	25200	-0-	-8490	-0-		103	1	21371	3	Y	3369	3375	0			47
								20	4	3706	9							
12	32550	X	24996	-0-	-7554	-0-		107	1	21151	3	Y	3358	3344	0			61
								44	4	3694	9							

TOTAL GAS PROD: 376,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	214	1	43753	3	Y	8171	8121	0			135
							8988	9									
02	44103	X	44103	-0-	-0-	-0-	158	1	36741	3	Y	6549	6593	0			91
							7204	9									
03	44198	X	44198	-0-	-0-	-0-	148	1	36809	3	Y	6583	6587	0			87
							7241	9									
04	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	157	1	32210	3	Y	5896	5883	0			100
							6486	9									
05	38605	X	38605	-0-	-0-	-0-	117	1	32188	3	Y	5674	5662	0			112
							59	4	6241	9							
06	34347	X	34347	-0-	-0-	-0-	103	1	28832	3	Y	4848	4844	0	15	8	101
							79	4	5333	9							
07	34331	X	34331	-0-	-0-	-0-	100	1	29017	3	Y	4717	4728	0			90
							25	4	5189	9							
08	33170	X	32112	-0-	-1058	-0-	90	1	27111	3	Y	4462	4463	0			89
							3	4	4908	9							
09	32100	X	29858	-0-	-2242	-0-	103	1	25239	3	Y	4099	4120	0			68
							7	4	4509	9							
10	33170	X	26750	-0-	-6420	-0-	101	1	22898	3	Y	3408	3418	0			58
							2	4	3749	9							
11	32100	X	27952	-0-	-4148	-0-	113	1	23376	3	Y	4037	4038	0			57
							22	4	4441	9							
12	33170	X	27587	-0-	-5583	-0-	117	1	22970	3	Y	4048	4030	0	2	8	73
							47	4	4453	9							

TOTAL GAS PROD: 431,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,492

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		24621	-0-	24621	24621	32	1	19489	3	Y	4636	3986	1			650
							5100	9									
03	SHUT IN		54660	-0-	54660	79281	127	1	44924	3	Y	8735	9207	1			178
							9609	9									
04	132046	X	52765	-0-	-79281	-0-	137	1	43459	3	Y	8335	8396	1			117
							9169	9									
05	51716	X	51716	-0-	-0-	-0-	141	1	42550	3	Y	8183	8188	1			112
							24	4	9001	9							
06	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-	129	1	37188	3	Y	7360	7243	1			229
							49	4	8096	9							
07	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	142	1	35936	3	Y	6950	6948	1			231
							34	4	7645	9							
08	43462	X	42353	-0-	-1109	-0-	107	1	34749	3	Y	6788	6910	1	34	8	75
							30	4	7467	9							
09	42060	X	39615	-0-	-2445	-0-	122	1	32294	3	Y	6536	6365	1	4	8	242
							9	4	7190	9							
10	43462	X	37806	-0-	-5656	-0-	100	1	31035	3	Y	6055	6098	1	30	8	169
							10	4	6661	9							
11	42060	X	32903	-0-	-9157	-0-	102	1	26673	3	Y	5569	5470	1			268
							2	4	6126	9							
12	43462	X	35925	-0-	-7537	-0-	127	1	29540	3	Y	5685	5802	1	2	8	149
							4	4	6254	9							

TOTAL GAS PROD: 461,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,832

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45915	X	45915	-0-	-0-	-0-	187	1	38205	3	Y	6839	6799	0			113
							7523	9									
02	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	139	1	32515	3	Y	5645	5680	0			78
							6210	9									
03	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	129	1	32111	3	Y	5572	5577	0			73
							6129	9									
04	36098	X	36098	-0-	-0-	-0-	147	1	30307	3	Y	5131	5117	0			87
							5644	9									
05	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	108	1	29528	3	Y	4969	4958	0			98
							54	4	5466	9							
06	31921	X	31921	-0-	-0-	-0-	97	1	27077	3	Y	4247	4257	0			88
							75	4	4672	9							
07	33976	X	30849	-0-	-3127	-0-	90	1	26248	3	Y	4080	4091	0			77
							23	4	4488	9							
08	33976	X	29126	-0-	-4850	-0-	82	1	24778	3	Y	3876	3876	0			77
							2	4	4264	9							
09	32880	X	26688	-0-	-6192	-0-	92	1	22770	3	Y	3473	3492	0			58
							6	4	3820	9							
10	33976	X	25421	-0-	-8555	-0-	95	1	21591	3	Y	3394	3394	0			58
							2	4	3733	9							
11	31920	X	23482	-0-	-8438	-0-	96	1	19750	3	Y	3288	3300	0			46
							19	4	3617	9							
12	30845	X	24000	-0-	-6845	-0-	102	1	20080	3	Y	3433	3417	0			62
							42	4	3776	9							

TOTAL GAS PROD: 385,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,947

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		19734	-0-	19734	19734	29	1	16178	3	Y	3206	2637	0	231	1	338
							3527	9									
03	75895	X	56161	-0-	-19734	-0-	112	1	49996	3	Y	5503	5774	0			67
							6053	9									
04	28950	X	26181	-0-	-2769	-0-	58	1	21425	3	Y	4271	4270	0			68
							4698	9									
05	32131	X	32131	-0-	-0-	-0-	40	1	26713	3	Y	4867	4871	0			64
							24	4	5354	9							
06	28950	X	25216	-0-	-3734	-0-	34	1	21341	3	Y	3480	3469	0			75
							13	4	3828	9							
07	29915	X	25748	-0-	-4167	-0-	34	1	21050	3	Y	4240	4228	0			87
							4664	9									
08	29915	X	20376	-0-	-9539	-0-	29	1	16321	3	Y	3656	3660	0			83
							4	4	4022	9							
09	28950	X	22872	-0-	-6078	-0-	37	1	18797	3	Y	3671	3694	0			60
							4038	9									
10	29915	X	23542	-0-	-6373	-0-	33	1	19282	3	Y	3843	3848	0			55
							4227	9									
11	25230	X	18520	-0-	-6710	-0-	50	1	15230	3	Y	2945	2960	0			40
							3240	9									
12	25761	X	16914	-0-	-8847	-0-	44	1	14043	3	Y	2570	2561	0			49
							2827	9									

TOTAL GAS PROD: 287,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		20148	-0-	20148	20148	30	1	16509	3	Y	3281	2698	0	237	1	346
							3609	9									
03	59999	X	39851	-0-	-20148	-0-	75	1	33568	3	Y	5644	5921	0			69
							6208	9									
04	34890	X	32496	-0-	-2394	-0-	73	1	26695	3	Y	5207	5193	0			83
							5728	9									
05	38667	X	38667	-0-	-0-	-0-	47	1	32111	3	Y	5891	5897	0			77
							29	4	6480	9							
06	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	48	1	29963	3	Y	5294	5258	0			113
							18	4	5823	9							
07	36053	X	34730	-0-	-1323	-0-	47	1	28486	3	Y	5633	5630	0			116
							1	4	6196	9							
08	36053	X	30111	-0-	-5942	-0-	46	1	25726	3	Y	3938	3965	0			89
							7	4	4332	9							
09	34890	X	27147	-0-	-7743	-0-	46	1	23538	3	Y	3239	3275	0			53
							3563	9									
10	36053	X	23444	-0-	-12609	-0-	36	1	20612	3	Y	2542	2558	0			37
							2796	9									
11	34890	X	-0-	-0-	-34890	-0-					Y	2216	2223	0			30
12	34720	X	15875	-0-	-18845	-0-	41	1	13198	3	Y	2396	2380	0			46
							2636	9									

TOTAL GAS PROD: 298,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,281

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	33768	X	19004	-0-	-14764	-0-	29	1	15690	3	Y	2986	2456	0	215	1	315
							3285	9									
03	44162	X	44162	-0-	-0-	-0-	83	1	37169	3	Y	6282	6520	0			77
							6910	9									
04	36180	X	33443	-0-	-2737	-0-	73	1	26932	3	Y	5853	5837	0			93
							6438	9									
05	37386	X	35281	-0-	-2105	-0-	47	1	32224	3	Y	2710	2768	0			35
							29	4	2981	9							
06	33768	X	30965	-0-	-2803	-0-	46	1	28643	3	Y	2053	2044	0			44
							18	4	2258	9							
07	37386	X	30193	-0-	-7193	-0-	46	1	27663	3	Y	2258	2255	0			47
							2484	9									
08	37386	X	28899	-0-	-8487	-0-	44	1	24739	3	Y	3736	3699	0			84
							6	4	4110	9							
09	34140	X	25629	-0-	-8511	-0-	42	1	21806	3	Y	3437	3465	0			56
							3781	9									
10	35278	X	23574	-0-	-11704	-0-	35	1	20433	3	Y	2824	2839	0			41
							3106	9									
11	30960	X	20140	-0-	-10820	-0-	55	1	16985	3	Y	2818	2820	0			39
							3100	9									
12	30194	X	19601	-0-	-10593	-0-	51	1	16353	3	Y	2906	2889	0			56
							3197	9									

TOTAL GAS PROD: 310,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	25284	X	16356	-0-	-8928	-0-	27	1	14544	3	Y	1623	1335	0	117	1	171
							1785	9									
03	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	66	1	29478	3	Y	5761	5861	0			71
							6337	9									
04	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	75	1	27549	3	Y	5153	5142	0			82
							5668	9									
05	44786	X	44786	-0-	-0-	-0-	59	1	39839	3	Y	4411	4435	0			58
							36	4	4852	9							
06	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	60	1	37089	3	Y	5235	5181	0			112
							23	4	5759	9							
07	41161	X	41161	-0-	-0-	-0-	57	1	34845	3	Y	5689	5684	0			117
							1	4	6258	9							
08	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	55	1	30674	3	Y	4064	4089	0			92
							8	4	4470	9							
09	27090	X	26116	-0-	-974	-0-	44	1	22785	3	Y	2988	3031	0			49
							3287	9									
10	27993	X	27295	-0-	-698	-0-	42	1	23973	3	Y	2982	2988	0			43
							3280	9									
11	27090	X	25206	-0-	-1884	-0-	70	1	21316	3	Y	3473	3468	0			48
							3820	9									
12	27993	X	20434	-0-	-7559	-0-	53	1	16847	3	Y	3213	3198	0	1	8	62
							3534	9									

TOTAL GAS PROD: 348,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,592

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		53689	-0-	53689	53689	69	1	42818	3	Y	9820	8443	1			1377
							10802	9									
03	SHUT IN		55181	-0-	55181	108870	129	1	45698	3	Y	8504	9675	1	19	8	187
							9354	9									
04	162327	X	53457	-0-	-108870	-0-	139	1	44175	3	Y	8312	8382	1			117
							9143	9									
05	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	136	1	41018	3	Y	7324	7341	1			100
							24	4	8056	9							
06	44400	X	41376	-0-	-3024	-0-	121	1	34684	3	Y	5932	5847	1			185
							46	4	6525	9							
07	45880	X	39174	-0-	-6706	-0-	131	1	33277	3	Y	5214	5205	1	21	8	173
							31	4	5735	9							
08	45880	X	34863	-0-	-11017	-0-	92	1	29598	3	Y	4679	4800	1			52
							26	4	5147	9							
09	44400	X	31108	-0-	-13292	-0-	99	1	26276	3	Y	4295	4188	1			159
							8	4	4725	9							
10	45880	X	29543	-0-	-16337	-0-	82	1	25249	3	Y	3821	3873	1			107
							9	4	4203	9							
11	41370	X	24612	-0-	-16758	-0-	79	1	20659	3	Y	3521	3459	1			169
							1	4	3873	9							
12	39184	X	24796	-0-	-14388	-0-	91	1	21174	3	Y	3207	3292	1			84
							3	4	3528	9							

TOTAL GAS PROD: 437,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,629

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		60932	-0-	60932	60932	142	1	50595	3	Y	9268	9093	1			175
							10195	9									
04	114987	X	54055	-0-	-60932	-0-	145	1	46002	3	Y	7189	7263	1			101
							7908	9									
05	51460	X	49174	-0-	-2286	-0-	140	1	42250	3	Y	6145	6162	1			84
							24	4	6760	9							
06	49800	X	40217	-0-	-9583	-0-	120	1	34716	3	Y	4850	4783	1			151
							46	4	5335	9							
07	51460	X	37722	-0-	-13738	-0-	130	1	32915	3	Y	4224	4235	1			140
							31	4	4646	9							
08	51460	X	34966	-0-	-16494	-0-	94	1	30598	3	Y	3862	3959	1			43
							26	4	4248	9							
09	49800	X	30819	-0-	-18981	-0-	101	1	26854	3	Y	3505	3418	1			130
							8	4	3856	9							
10	49166	X	27667	-0-	-21499	-0-	78	1	24159	3	Y	3111	3154	1			87
							8	4	3422	9							
11	40230	X	24149	-0-	-16081	-0-	80	1	20822	3	Y	2951	2896	1			142
							1	4	3246	9							
12	37727	X	24645	-0-	-13082	-0-	91	1	21260	3	Y	2992	3056	1			78
							3	4	3291	9							

TOTAL GAS PROD: 384,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,097

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		25135	-0-	25135	25135	34	1	20932	3	Y	3790	3259	1			531
							4169	9									
03	SHUT IN		58199	-0-	58199	83334	141	1	49862	3	Y	7451	7830	1			152
							8196	9									
04	134799	X	51465	-0-	-83334	-0-	139	1	44451	3	Y	6250	6314	1			88
							6875	9									
05	48148	X	48148	-0-	-0-	-0-	139	1	41830	3	Y	5595	5607	1			76
							24	4	6155	9							
06	43440	X	40643	-0-	-2797	-0-	123	1	35371	3	Y	4638	4570	1			144
							47	4	5102	9							
07	44888	X	37851	-0-	-7037	-0-	132	1	33313	3	Y	3977	3989	1			132
							31	4	4375	9							
08	45880	X	35911	-0-	-9969	-0-	98	1	31785	3	Y	3636	3727	1			41
							28	4	4000	9							
09	44400	X	32056	-0-	-12344	-0-	107	1	28270	3	Y	3337	3255	1			123
							8	4	3671	9							
10	45880	X	29252	-0-	-16628	-0-	85	1	26039	3	Y	2835	2878	1			80
							9	4	3119	9							
11	40650	X	25493	-0-	-15157	-0-	85	1	22321	3	Y	2805	2750	1			135
							1	4	3086	9							
12	37851	X	25537	-0-	-12314	-0-	94	1	22123	3	Y	3016	3072	1			79
							2	4	3318	9							

TOTAL GAS PROD: 409,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		22297	-0-	22297	22297	30	1	18385	3	Y	3529	3034	1			495
							3882	9									
03	SHUT IN		54668	-0-	54668	76965	129	1	45829	3	Y	7918	8252	1			161
							8710	9									
04	124139	X	47174	-0-	-76965	-0-	125	1	39705	3	Y	6676	6743	1			94
							7344	9									
05	43485	X	43485	-0-	-0-	-0-	121	1	36653	3	Y	6082	6093	1			83
							21	4	6690	9							
06	41160	X	41001	-0-	-159	-0-	121	1	34785	3	Y	5498	5410	1			171
							47	4	6048	9							
07	42532	X	38913	-0-	-3619	-0-	131	1	33152	3	Y	5090	5092	1			169
							31	4	5599	9							
08	45880	X	35535	-0-	-10345	-0-	95	1	30567	3	Y	4406	4526	1			49
							26	4	4847	9							
09	44400	X	32273	-0-	-12127	-0-	104	1	27530	3	Y	4210	4103	1			156
							8	4	4631	9							
10	43493	X	31506	-0-	-11987	-0-	88	1	27266	3	Y	3766	3816	1			106
							9	4	4143	9							
11	41010	X	26374	-0-	-14636	-0-	86	1	22544	3	Y	3402	3344	1			164
							2	4	3742	9							
12	38905	X	26826	-0-	-12079	-0-	98	1	22878	3	Y	3497	3569	1			92
							3	4	3847	9							

TOTAL GAS PROD: 400,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,074

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	32	1	17309	3	Y	3930	3233	0	283	1	415
							4323	9									
03	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	59	1	26605	3	Y	6255	6593	0			77
							6881	9									
04	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	76	1	28053	3	Y	6757	6726	0			108
							7433	9									
05	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	44	1	30009	3	Y	6288	6314	0			82
							27	4	6917	9							
06	0	W	34659	-0-	34659	34659	45	1	27697	3	Y	6273	6221	0			134
							17	4	6900	9							
07	0	W	35572	-0-	35572	70231	46	1	28326	3	Y	6545	6544	0			135
							7200	9									
08	100663	X	30432	-0-	-70231	-0-	45	1	24918	3	Y	4966	4989	0			112
							6	4	5463	9							
09	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	44	1	22528	3	Y	3839	3889	0			62
							4223	9									
10	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	36	1	20781	3	Y	3545	3556	0			51
							3900	9									
11	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	50	1	15079	3	Y	3625	3626	0			50
							3988	9									
*12	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	64	1	20677	3	Y	5483	5428	0			105
							6031	9									

TOTAL GAS PROD: 325,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,516

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	28	1	15391	3	Y	2992	2461	0	216	1	316
							3291	9									
03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	61	1	27349	3	Y	6286	6525	0			77
							6915	9									
04	35011	X	35011	-0-	-0-	-0-	77	1	28288	3	Y	6042	6023	0			96
							6646	9									
05	37855	X	37855	-0-	-0-	-0-	47	1	31836	3	Y	5403	5428	0			71
							29	4	5943	9							
06	0	W	33373	-0-	33373	33373	45	1	27812	3	Y	4999	4963	0			107
							17	4	5499	9							
07	0	W	34056	-0-	34056	67429	47	1	28536	3	Y	4975	4980	0			102
							5473	9									
08	94493	X	27064	-0-	-67429	-0-	42	1	23188	3	Y	3480	3503	0			79
							6	4	3828	9							
09	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	45	1	23003	3	Y	2945	2976	0			48
							3240	9									
10	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	40	1	23013	3	Y	2987	2992	0			43
							3286	9									
11	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	66	1	20086	3	Y	3305	3303	0			45
							3636	9									
*12	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	54	1	17476	3	Y	3371	3351	0			65
							3708	9									

TOTAL GAS PROD: 318,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,795

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	26	1	14351	3	Y	2523	2076	0	182	1	266
							2775	9									
03	33309	X	33309	-0-	-0-	-0-	59	1	26463	3	Y	6170	6360	0			76
							6787	9									
04	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	64	1	23507	3	Y	535	602	0			9
							589	9									
05	29773	X	29773	-0-	-0-	-0-	39	1	26308	3	Y	3093	3062	0			40
							24	4	3402	9							
06	0	W	30657	-0-	30657	30657	41	1	25783	3	Y	4379	4325	0			94
							16	4	4817	9							
07	0	W	32026	-0-	32026	62683	43	1	26385	3	Y	5089	5078	0			105
							5598	9									
08	91947	X	29264	-0-	-62683	-0-	43	1	24105	3	Y	4645	4645	0			105
							6	4	5110	9							
09	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	38	1	19799	3	Y	4417	4450	0			72
							4859	9									
10	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	34	1	19305	3	Y	4392	4401	0			63
							4831	9									
11	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	46	1	14038	3	Y	3483	3498	0			48
							3831	9									
*12	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	42	1	13607	3	Y	3211	3197	0			62
							3532	9									

TOTAL GAS PROD: 280,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		16200	-0-	16200	99578	77	1	11140	3	Y	4530	4523	1			66
							4983	9									
02	111038	X	11460	-0-	-99578	-0-	43	1	7808	3	Y	3281	3283	1			64
							3609	9									
03	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	91	1	12098	3	Y	3283	3277	1			70
							3611	9									
04	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	66	1	11484	3	Y	3560	3586	1			44
							3916	9									
05	14291	X	14200	-0-	-91	-0-	54	1	10260	3	Y	3504	3472	1			76
							32	4	3854	9							
06	13830	X	7049	-0-	-6781	-0-	18	1	5574	3	Y	1322	1358	1			40
							3	4	1454	9							
07	14291	X	13219	-0-	-1072	-0-	18	1	8178	3	Y	4561	4489	1			112
							6	4	5017	9							
08	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	191	1	18394	3	Y	3260	3306	1			66
							48	4	3586	9							
09	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	67	1	23333	3	Y	3863	3857	1			72
							4	4	4249	9							
10	0	W	23846	-0-	23846	23846	67	1	20016	3	Y	3420	3435	1			57
							1	4	3762	9							
11	0	W	19153	-0-	19153	42999	60	1	16118	3	Y	2704	2729	1			32
							1	4	2974	9							
12	0	W	15896	-0-	15896	58895	109	1	13126	3	Y	2416	2288	1	28	8	132
							3	4	2658	9							

TOTAL GAS PROD: 202,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,704

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		15899	-0-	15899	105433	82	1	11796	3	Y	3655	3641	1			53
							4021	9									
02	SHUT IN		13849	-0-	13849	119282	54	1	9983	3	Y	3465	3451	1			67
							3812	9									
03	127933	X	8651	-0-	-119282	-0-	42	1	5554	3	Y	2777	2785	1			59
							3055	9									
04	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	70	1	12232	3	Y	3674	3687	1			46
							4041	9									
05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	68	1	12865	3	Y	4074	4032	1			88
							40	4	4481	9							
06	11940	X	9941	-0-	-1999	-0-	21	1	6648	3	Y	2971	2969	1			90
							4	4	3268	9							
07	12338	X	5262	-0-	-7076	-0-	12	1	5109	3	Y	125	212	1			3
							3	4	138	9							
08	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	92	1	8907	3	Y	2517	2469	1			51
							23	4	2769	9							
09	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	47	1	16515	3	Y	3166	3158	1			59
							3	4	3483	9							
10	0	W	15129	-0-	15129	15129	40	1	11920	3	Y	2880	2891	1			48
							1	4	3168	9							
11	0	W	11903	-0-	11903	27032	35	1	9387	3	Y	2255	2276	1			27
							2481	9									
12	0	W	10654	-0-	10654	37686	69	1	8340	3	Y	2039	1922	1	33	8	111
							2	4	2243	9							

TOTAL GAS PROD: 156,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13153	-0-	13153	125687	65	1	9405	3	Y	3348	3371	1			49
							3683	9									
02	SHUT IN		9059	-0-	9059	134746	36	1	6608	3	Y	2195	2201	1			43
							2415	9									
03	142931	X	8185	-0-	-134746	-0-	47	1	6222	3	Y	1742	1748	1			37
							1916	9									
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	37	1	6498	3	Y	2098	2109	1			26
							2308	9									
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	39	1	7313	3	Y	2320	2296	1			50
							23	4	2552	9							
06	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	45	1	14266	3	Y	1949	1940	1			59
							9	4	2144	9							
07	8556	X	8336	-0-	-220	-0-	16	1	6882	3	Y	1303	1330	1			32
							5	4	1433	9							
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	141	1	13624	3	Y	2510	2491	1			51
							35	4	2761	9							
09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	44	1	15384	3	Y	1970	1984	1			37
							3	4	2167	9							
10	0	W	15750	-0-	15750	15750	48	1	14098	3	Y	1457	1470	1			24
							1	4	1603	9							
11	0	W	13192	-0-	13192	28942	43	1	11734	3	Y	1286	1295	1			15
							1415	9									
12	0	W	12481	-0-	12481	41423	92	1	11045	3	Y	1219	1135	1	33	8	66
							3	4	1341	9							

TOTAL GAS PROD: 149,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,397

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	78	1	11239	3	Y	4848	4831	1			70
							5333	9									
02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	47	1	8675	3	Y	3351	3356	1			65
							3686	9									
03	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	82	1	10845	3	Y	3371	3364	1			72
							3708	9									
04	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	53	1	9253	3	Y	3250	3282	1			40
							3575	9									
05	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	44	1	8315	3	Y	3043	3017	1			66
							26	4	3347	9							
06	11940	X	8763	-0-	-3177	-0-	19	1	6169	3	Y	2337	2332	1			71
							4	4	2571	9							
07	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	22	1	9724	3	Y	2098	2118	1			51
							7	4	2308	9							
08	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	156	1	15050	3	Y	4565	4523	1			93
							39	4	5022	9							
09	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	86	1	30084	3	Y	5987	5968	1			112
							6	4	6586	9							
10	0	W	32330	-0-	32330	32330	92	1	27178	3	Y	4598	4633	1			77
							2	4	5058	9							
11	0	W	27418	-0-	27418	59748	87	1	23450	3	Y	3527	3562	1			42
							1	4	3880	9							
12	0	W	16427	-0-	16427	76175	109	1	13081	3	Y	2940	2788	1	33	8	161
							3	4	3234	9							

TOTAL GAS PROD: 222,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	SHUT IN		16201	-0-	16201	16201	25	1	13847	3	Y	2117	1742	0	153	1	223
							2329	9									
03	SHUT IN		37577	-0-	37577	53778	68	1	30272	3	Y	6579	6721	0			81
							7237	9									
04	91763	X	37985	-0-	-53778	-0-	90	1	33282	3	Y	4194	4208	0			67
							4613	9									
05	35709	X	35709	-0-	-0-	-0-	46	1	30984	3	Y	4228	4240	0			55
							28	4	4651	9							
06	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	45	1	27649	3	Y	4473	4432	0			96
							17	4	4920	9							
07	34642	X	34642	-0-	-0-	-0-	48	1	29003	3	Y	5082	5073	0			105
							1	4	5590	9							
08	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	49	1	27166	3	Y	4739	4737	0			107
							7	4	5213	9							
09	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	39	1	20324	3	Y	3671	3718	0			60
							4038	9									
10	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	30	1	17089	3	Y	3689	3696	0			53
							4058	9									
11	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	52	1	15744	3	Y	3190	3199	0			44
							3509	9									
*12	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	50	1	16139	3	Y	2753	2744	0			53
							3028	9									

TOTAL GAS PROD: 311,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,725

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6643	-0-	6643	6643	12	1	5749	3	Y	802	433	0	354	1	8
							882	9					7	8			
02	SHUT IN		29439	-0-	29439	36082	48	1	23597	3	Y	5267	5180	0	78	1	17
							5794	9									
03	SHUT IN		36220	-0-	36220	72302	68	1	28362	3	Y	7082	7074	0			25
							7790	9									
04	104189	X	31887	-0-	-72302	-0-	69	1	24529	3	Y	6626	6610	0			41
							7289	9									
05	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	66	1	24948	3	Y	6932	6929	0			44
							35	4	7625	9							
06	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	68	1	22457	3	Y	4916	4882	0	52	1	26
							35	4	5408	9							
07	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	83	1	22514	3	Y	4766	4599	0	152	8	41
							50	4	5243	9							
08	0	W	27340	-0-	27340	27340	82	1	21900	3	Y	4826	4815	0	7	8	45
							49	4	5309	9							
09	0	W	25431	-0-	25431	52771	75	1	20405	3	Y	4500	4457	0	42	8	46
							1	4	4950	9							
10	0	W	25020	-0-	25020	77791	79	1	19912	3	Y	4528	4427	0	93	8	54
							48	4	4981	9							
11	102175	X	24384	-0-	-77791	-0-	87	1	19979	3	Y	3829	3804	0	32	8	47
							106	4	4212	9							
*12	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	95	1	22588	3	Y	4246	4231	0	30	8	32
							57	4	4671	9							

TOTAL GAS PROD: 322,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	5906	-0-		-9594	-0-	11	1	5449	3	Y	405	221	0	180	1	4
								446	9									
02	31413	X	31413	-0-		-0-	-0-	54	1	26277	3	Y	4620	4543	0	66	1	15
								5082	9									
03	37799	X	37799	-0-		-0-	-0-	71	1	29391	3	Y	7579	7567	0			27
								8337	9									
04	35303	X	35303	-0-		-0-	-0-	78	1	27654	3	Y	6883	6867	0			43
								7571	9									
05	36499	X	36499	-0-		-0-	-0-	77	1	29166	3	Y	6560	6561	0			42
								40	4	7216	9							
06	33089	X	33089	-0-		-0-	-0-	82	1	27098	3	Y	5334	5297	0	51	1	28
								42	4	5867	9							
07	29478	X	29478	-0-		-0-	-0-	89	1	24148	3	Y	4716	4702	0			42
								53	4	5188	9							
08	0	W	27928	-0-		27928	27928	86	1	22839	3	Y	4502	4502	0			42
								51	4	4952	9							
09	0	W	26056	-0-		26056	53984	79	1	21337	3	Y	4218	4217	0			43
								4640	9									
10	0	W	25436	-0-		25436	79420	82	1	20677	3	Y	4206	4198	0			51
								50	4	4627	9							
11	101799	X	22379	-0-		-79420	-0-	79	1	18256	3	Y	3588	3594	0			45
								97	4	3947	9							
*12	21923	X	21923	-0-		-0-	-0-	74	1	17607	3	Y	3816	3832	0			29
								44	4	4198	9							

TOTAL GAS PROD: 333,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,427

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		583	-0-		583	583	1	1	400	3	Y	165	17	0	14	1	-0-
								182	9					134	8			
02	20535	X	19952	-0-		-583	-0-	34	1	16660	3	Y	2962	2913	0	40	1	9
								3258	9									
03	30606	X	30606	-0-		-0-	-0-	58	1	24334	3	Y	5649	5638	0			20
								6214	9									
04	33204	X	33204	-0-		-0-	-0-	75	1	26691	3	Y	5853	5837	0			36
								6438	9									
05	36927	X	36927	-0-		-0-	-0-	81	1	30812	3	Y	5446	5447	0			35
								43	4	5991	9							
06	33580	X	33580	-0-		-0-	-0-	86	1	28503	3	Y	4497	4466	0	43	1	23
								44	4	4947	9							
07	28953	X	28953	-0-		-0-	-0-	89	1	24239	3	Y	4156	4142	0			37
								53	4	4572	9							
08	23187	X	23187	-0-		-0-	-0-	72	1	19199	3	Y	3521	3525	0			33
								43	4	3873	9							
09	24100	X	24100	-0-		-0-	-0-	75	1	20478	3	Y	3224	3224	0			33
								1	4	3546	9							
10	22036	X	22036	-0-		-0-	-0-	73	1	18337	3	Y	3256	3250	0			39
								44	4	3582	9							
11	21334	X	21334	-0-		-0-	-0-	79	1	18154	3	Y	2731	2736	0			34
								97	4	3004	9							
*12	20877	X	20877	-0-		-0-	-0-	75	1	17686	3	Y	2793	2806	0			21
								44	4	3072	9							

TOTAL GAS PROD: 295,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	22828	-0-		-1941		-0-	110	1	15922	3	Y	6178	6169	1			90
									6796	9									
02	22372	X	18171	-0-		-4201		-0-	74	1	13540	3	Y	4143	4153	1			80
									4557	9									
03	24769	X	18467	-0-		-6302		-0-	103	1	13685	3	Y	4254	4244	1			90
									4679	9									
04	23970	X	18523	-0-		-5447		-0-	78	1	13692	3	Y	4321	4357	1			54
									4753	9									
05	24769	X	19499	-0-		-5270		-0-	82	1	15423	3	Y	3587	3563	1			78
									48	4	3946	9							
06	22080	X	17431	-0-		-4649		-0-	45	1	14194	3	Y	2894	2885	1			87
									9	4	3183	9							
07	20119	X	12696	-0-		-7423		-0-	22	1	9757	3	Y	2645	2667	1			65
									7	4	2910	9							
08	19499	X	15428	-0-		-4071		-0-	126	1	12176	3	Y	2814	2822	1			57
									31	4	3095	9							
09	18870	X	14436	-0-		-4434		-0-	33	1	11687	3	Y	2467	2478	1			46
									2	4	2714	9							
10	19499	X	13899	-0-		-5600		-0-	38	1	11274	3	Y	2352	2359	1			39
									2587	9									
11	17430	X	11642	-0-		-5788		-0-	36	1	9732	3	Y	1703	1722	1			20
									1	4	1873	9							
12	15438	X	10242	-0-		-5196		-0-	71	1	8590	3	Y	1435	1349	1	28	8	78
									2	4	1579	9							

TOTAL GAS PROD: 193,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,793

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	23336	-0-		-224		-0-	107	1	15424	3	Y	7095	7062	1			103
									7805	9									
02	21280	X	18781	-0-		-2499		-0-	71	1	12926	3	Y	5258	5259	1			102
									5784	9									
03	23560	X	17951	-0-		-5609		-0-	100	1	13262	3	Y	4172	4185	1			89
									4589	9									
04	22800	X	16868	-0-		-5932		-0-	71	1	12349	3	Y	4044	4083	1			50
									4448	9									
05	24769	X	18382	-0-		-6387		-0-	74	1	14014	3	Y	3864	3830	1			84
									44	4	4250	9							
06	22590	X	17190	-0-		-5400		-0-	43	1	13710	3	Y	3117	3107	1			94
									8	4	3429	9							
07	20801	X	14735	-0-		-6066		-0-	27	1	12078	3	Y	2384	2420	1			58
									8	4	2622	9							
08	18383	X	13013	-0-		-5370		-0-	103	1	9878	3	Y	2733	2735	1			56
									26	4	3006	9							
09	17790	X	13130	-0-		-4660		-0-	31	1	10563	3	Y	2304	2317	1			43
									2	4	2534	9							
10	18383	X	13470	-0-		-4913		-0-	37	1	10888	3	Y	2313	2317	1			39
									1	4	2544	9							
11	17190	X	11963	-0-		-5227		-0-	36	1	9686	3	Y	2036	2051	1			24
									1	4	2240	9							
12	0	W	7005	-0-		7005		7005	45	1	5531	3	Y	1297	1249	1			72
									2	4	1427	9							

TOTAL GAS PROD: 185,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	16395	-0-	-6545	-0-	86	1	12394	3	Y	3559	3555	1			52
							3915	9									
02	20720	X	15337	-0-	-5383	-0-	62	1	11377	3	Y	3544	3527	1			69
							3898	9									
03	22940	X	16961	-0-	-5979	-0-	95	1	12565	3	Y	3910	3896	1			83
							4301	9									
04	22200	X	16181	-0-	-6019	-0-	69	1	11994	3	Y	3744	3780	1			47
							4118	9									
05	16988	X	16014	-0-	-974	-0-	65	1	12220	3	Y	3355	3329	1			73
							38	4	3691	9							
06	16440	X	12996	-0-	-3444	-0-	32	1	9958	3	Y	2727	2718	1			82
							6	4	3000	9							
07	16988	X	10932	-0-	-6056	-0-	20	1	8598	3	Y	2098	2129	1			51
							6	4	2308	9							
08	16957	X	11577	-0-	-5380	-0-	92	1	8879	3	Y	2348	2351	1			48
							23	4	2583	9							
09	16170	X	11303	-0-	-4867	-0-	25	1	8799	3	Y	2252	2258	1			42
							2	4	2477	9							
10	16027	X	11021	-0-	-5006	-0-	29	1	8723	3	Y	2063	2070	1			35
							2269	9									
11	12990	X	9824	-0-	-3166	-0-	29	1	7893	3	Y	1729	1744	1			20
							1902	9									
12	0	W	4110	-0-	4110	4110	27	1	3240	3	Y	765	743	1			42
							1	4	842	9							

TOTAL GAS PROD: 152,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,094

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3973	-0-	3973	3973	7	1	3657	3	Y	281	153	0	125	1	3
							309	9									
02	33342	X	29369	-0-	-3973	-0-	50	1	24297	3	Y	4565	4490	0	64	1	14
							5022	9									
03	40381	X	40381	-0-	-0-	-0-	78	1	32322	3	Y	7255	7244	0			25
							7981	9									
04	35075	X	35075	-0-	-0-	-0-	77	1	27349	3	Y	6954	6936	0			43
							7649	9									
05	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	71	1	26851	3	Y	6684	6684	0			43
							37	4	7352	9							
06	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	80	1	26579	3	Y	5250	5214	0	52	1	27
							41	4	5775	9							
07	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	84	1	22881	3	Y	4511	4498	0			40
							50	4	4962	9							
08	0	W	26234	-0-	26234	26234	81	1	21497	3	Y	4189	4190	0			39
							48	4	4608	9							
09	0	W	23985	-0-	23985	50219	74	1	19966	3	Y	3586	3588	0			37
							3945	9									
10	0	W	22883	-0-	22883	73102	75	1	18879	3	Y	3530	3524	0			43
							46	4	3883	9							
11	91812	X	18710	-0-	-73102	-0-	66	1	15294	3	Y	2971	2977	0			37
							82	4	3268	9							
*12	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	70	1	16695	3	Y	3365	3376	0			26
							42	4	3702	9							

TOTAL GAS PROD: 315,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48660	X	47778	-0-	-882	-0-	107	1	45654	3	Y	1808	1505	0			303
							28	4	1989	9							
07	71157	X	71157	-0-	-0-	-0-	76	1	67907	3	Y	2868	2832	0	298	1	41
							19	4	3155	9							
08	104007	X	104007	-0-	-0-	-0-	76	1	97069	3	Y	6196	6135	0			102
							46	4	6816	9							
09	103718	X	103718	-0-	-0-	-0-	69	1	97277	3	Y	5781	5776	0			107
							13	4	6359	9							
10	96532	X	96532	-0-	-0-	-0-	83	1	91029	3	Y	4906	4944	0			69
							23	4	5397	9							
11	104349	X	104349	-0-	-0-	-0-	85	1	98706	3	Y	5026	4997	0			98
							29	4	5529	9							
*12	110497	X	110497	-0-	-0-	-0-	84	1	104677	3	Y	5205	5239	0			64
							10	4	5726	9							

TOTAL GAS PROD: 638,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,790

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	54870	X	37902	-0-	-16968	-0-	83	1	35425	3	Y	2156	1795	0			361
							22	4	2372	9							
07	56699	X	43214	-0-	-13485	-0-	45	1	39967	3	Y	2901	2919	0	301	1	42
							11	4	3191	9							
08	61448	X	61448	-0-	-0-	-0-	44	1	56616	3	Y	4328	4299	0			71
							27	4	4761	9							
09	54906	X	54906	-0-	-0-	-0-	36	1	50143	3	Y	4291	4283	0			79
							7	4	4720	9							
10	56060	X	56060	-0-	-0-	-0-	47	1	51591	3	Y	4008	4031	0			56
							13	4	4409	9							
11	54870	X	54662	-0-	-208	-0-	43	1	50454	3	Y	3773	3755	0			74
							15	4	4150	9							
12	56699	X	51799	-0-	-4900	-0-	38	1	47367	3	Y	3991	4016	0			49
							4	4	4390	9							

TOTAL GAS PROD: 359,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	96906	X	50595	-0-	-46311	-0-	65	1	48104	3	Y	2172	1222	0	641	1	309
							37	4	2389	9							
09	144116	X	144116	-0-	-0-	-0-	229	1	133980	3	Y	8965	8224	0	381	1	669
							45	4	9862	9							
10	126711	X	126711	-0-	-0-	-0-	151	1	118094	3	Y	7638	7425	0	800	1	82
							64	4	8402	9							
11	107909	X	107909	-0-	-0-	-0-	145	1	101706	3	Y	5507	5539	0			50
							6058	9									
12	96906	X	90851	-0-	-6055	-0-	116	1	85482	3	Y	4674	4701	0			23
							112	4	5141	9							

TOTAL GAS PROD: 520,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,956

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	66300	X	56140	-0-	-10160	-0-	166	1	53753	3	Y	2019	1994	0			25
							2221	9									
05	70611	X	70611	-0-	-0-	-0-	239	1	66871	3	Y	3153	3118	0			60
							33	4	3468	9							
06	69792	X	69792	-0-	-0-	-0-	85	1	64891	3	Y	4345	4304	0			101
							36	4	4780	9							
07	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	78	1	65844	3	Y	4906	4921	0			86
							11	4	5397	9							
08	68510	X	63399	-0-	-5111	-0-	73	1	58658	3	Y	4229	4251	0			64
							16	4	4652	9							
09	66300	X	63223	-0-	-3077	-0-	71	1	58627	3	Y	4085	3995	0	85	1	69
							31	4	4494	9							
10	68510	X	62749	-0-	-5761	-0-	70	1	58471	3	Y	3818	3818	0			69
							8	4	4200	9							
11	70646	X	70646	-0-	-0-	-0-	77	1	66642	3	Y	3568	3573	0			64
							2	4	3925	9							
*12	75660	X	75660	-0-	-0-	-0-	92	1	71361	3	Y	3821	3841	0			44
							4	4	4203	9							

TOTAL GAS PROD: 603,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,944

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	70	1	37026	3	Y	4549	4439	0	89	1	161
							5004	9									
02	49538	X	49538	-0-	-0-	-0-	76	1	45864	3	Y	3271	2619	0	630	1	183
							3598	9									
03	53730	X	53730	-0-	-0-	-0-	71	1	50397	3	Y	2965	3016	0	25	1	107
							3262	9									
04	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-	78	1	45567	3	Y	2730	2682	0	24	1	131
							3003	9									
05	46926	X	46926	-0-	-0-	-0-	81	1	44175	3	Y	2427	2415	0			143
							2670	9									
06	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	87	1	40815	3	Y	2218	2202	0	26	8	133
							16	4	2440	9							
07	40654	X	40654	-0-	-0-	-0-	78	1	38538	3	Y	1853	1850	0	2	8	134
							2038	9									
08	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	65	1	33608	3	Y	1717	1666	0	35	8	150
							1889	9									
09	28620	X	17155	-0-	-11465	-0-	33	1	16221	3	Y	819	900	0	31	1	33
							901	9					5	8			
10	35167	X	35167	-0-	-0-	-0-	104	1	32908	3	Y	1928	803	0	850	1	297
							34	4	2121	9			11	8			
11	36920	X	36920	-0-	-0-	-0-	124	1	35000	3	Y	1613	1701	0	1	8	208
							22	4	1774	9							
*12	30394	X	30394	-0-	-0-	-0-	49	1	28451	3	Y	1708	1467	0	388	1	43
							15	4	1879	9			18	8			

TOTAL GAS PROD: 480,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,798

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44601	X	44601	-0-	-0-	-0-	73	1	38795	3	Y	5212	5116	0	155	1	185
							5733	9									
02	49073	X	49073	-0-	-0-	-0-	76	1	45554	3	Y	3130	2507	0	633	1	175
							3443	9									
03	48040	X	48040	-0-	-0-	-0-	63	1	44833	3	Y	2858	2906	0	24	1	103
							3144	9									
04	41790	X	34376	-0-	-7414	-0-	54	1	31811	3	Y	2283	2253	0	23	1	110
							2511	9									
05	43183	X	38413	-0-	-4770	-0-	66	1	35991	3	Y	2142	2126	0			126
							2356	9									
06	41790	X	33712	-0-	-8078	-0-	67	1	31588	3	Y	1859	1872	0			113
							12	4	2045	9							
07	43183	X	31246	-0-	-11937	-0-	60	1	29420	3	Y	1605	1602	0			116
							1766	9									
08	43183	X	21502	-0-	-21681	-0-	39	1	20195	3	Y	1153	1141	0	28	8	100
							1268	9									
09	41790	X	4680	-0-	-37110	-0-	9	1	4267	3	Y	367	431	0	21	1	15
							404	9									
10	38409	X	18899	-0-	-19510	-0-	54	1	17012	3	Y	1650	691	0	718	1	256
							18	4	1815	9							
11	33720	X	19121	-0-	-14599	-0-	63	1	17826	3	Y	1110	1223	0			143
							11	4	1221	9							
12	31248	X	17991	-0-	-13257	-0-	29	1	16626	3	Y	1206	1047	0	272	1	30
							9	4	1327	9							

TOTAL GAS PROD: 361,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		12595	-0-	12595	12595	222	1	6844	3	Y	5026	4481	1			545
							5529	9									
03	SHUT IN		19393	-0-	19393	31988	141	1	14040	3	Y	4738	5023	1			260
							5212	9									
04	SHUT IN		15304	-0-	15304	47292	71	1	11040	3	Y	3812	3599	1			473
							4193	9									
05	63574	X	16282	-0-	-47292	-0-	104	1	12209	3	Y	2970	3172	1			271
							702	4	3267	9							
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	105	1	10750	3	Y	2313	2447	1			137
							179	4	2544	9							
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	202	1	8811	3	Y	1854	1834	1	1	8	156
							474	4	2039	9							
08	11377	X	2308	-0-	-9069	-0-	20	1	1711	3	Y	449	560	1	2	8	43
							83	4	494	9							
09	11010	X	3064	-0-	-7946	-0-	33	1	2668	3	Y	202	216	1	2	8	27
							141	4	222	9							
10	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	140	1	17961	3	Y	2396	2220	1	2	8	201
							748	4	2636	9							
11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	137	1	9620	3	Y	1776	1894	1			83
							3772	4	1954	9							
*12	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	113	1	12160	3	Y	1408	1171	1	2	8	318
							2549	4	1549	9							

TOTAL GAS PROD: 147,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,944

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		15311	-0-	15311	15311	279	1	8586	3	Y	5860	5225	1			635
							6446	9									
03	SHUT IN		23009	-0-	23009	38320	178	1	17784	3	Y	4588	4971	1			252
							5047	9									
04	SHUT IN		15943	-0-	15943	54263	83	1	12877	3	Y	2712	2628	1			336
							2983	9									
05	70087	X	15824	-0-	-54263	-0-	103	1	12080	3	Y	2678	2770	1			244
							695	4	2946	9							
06	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	124	1	12733	3	Y	2380	2483	1			141
							213	4	2618	9							
07	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	269	1	11750	3	Y	1884	1867	1			158
							632	4	2072	9							
08	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	147	1	12381	3	Y	1602	1603	1	2	8	155
							600	4	1762	9							
09	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	120	1	9800	3	Y	1715	1637	1			233
							517	4	1887	9							
10	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	92	1	11918	3	Y	1725	1813	1			145
							497	4	1898	9							
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	93	1	6514	3	Y	1360	1442	1			63
							2554	4	1496	9							
*12	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	114	1	12335	3	Y	1389	1137	1	2	8	313
							2586	4	1528	9							

TOTAL GAS PROD: 169,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		18035	-0-	18035	18035	339	1	10418	3	Y	6616	5899	1			717
							7278	9									
03	SHUT IN		30546	-0-	30546	48581	213	1	21238	3	Y	8268	8531	1			454
							9095	9									
04	SHUT IN		25952	-0-	25952	74533	124	1	19325	3	Y	5912	5633	1			733
							6503	9									
05	100880	X	26347	-0-	-74533	-0-	172	1	20197	3	Y	4379	4712	1			400
							1161	4	4817	9							
06	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	187	1	19073	3	Y	3332	3535	1			197
							318	4	3665	9							
07	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	358	1	15595	3	Y	2617	2594	1			220
							838	4	2879	9							
08	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	180	1	15109	3	Y	2688	2647	1			261
							733	4	2957	9							
09	16800	X	15701	-0-	-1099	-0-	157	1	12773	3	Y	1906	1908	1			259
							674	4	2097	9							
10	17360	X	13546	-0-	-3814	-0-	86	1	11039	3	Y	1783	1893	1			149
							460	4	1961	9							
11	16800	X	13939	-0-	-2861	-0-	126	1	8847	3	Y	1361	1447	1			63
							3469	4	1497	9							
12	17360	X	3275	-0-	-14085	-0-	20	1	2202	3	Y	537	478	1	1	8	121
							462	4	591	9							

TOTAL GAS PROD: 209,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,399

DIAMOND H STATE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271924 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8436 - 13505

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17654 09/30/2013

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	68580	X	57632	-0-	-10948	-0-	170	1	54886	3	Y	2299	2270	1			29
							47	4	2529	9							
05	70866	X	69498	-0-	-1368	-0-	234	1	65306	3	Y	3568	3529	0			68
							33	4	3925	9							
06	69490	X	69490	-0-	-0-	-0-	85	1	64617	3	Y	4321	4289	0			100
							35	4	4753	9							
07	70866	X	68232	-0-	-2634	-0-	75	1	63332	3	Y	4377	4401	0			76
							10	4	4815	9							
08	70866	X	64206	-0-	-6660	-0-	73	1	59351	3	Y	4333	4343	0			66
							16	4	4766	9							
09	68580	X	67547	-0-	-1033	-0-	75	1	61980	3	Y	4963	4853	0	92	1	84
							33	4	5459	9							
10	70866	X	61797	-0-	-9069	-0-	67	1	56032	3	Y	5174	5165	0			93
							7	4	5691	9							
11	68580	X	68057	-0-	-523	-0-	72	1	62318	3	Y	5150	5150	0			93
							2	4	5665	9							
12	69812	X	66572	-0-	-3240	-0-	80	1	62478	3	Y	3645	3696	0			42
							4	4	4010	9							

TOTAL GAS PROD: 593,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,830

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		5714	-0-	5714	5714	9	1	2574	3	Y	2846	2404	1			442
							3131	9									
03	SHUT IN		21586	-0-	21586	27300	80	1	13164	3	Y	7584	7946	1			80
							8342	9									
04	SHUT IN		17953	-0-	17953	45253	67	1	12188	3	Y	5180	5199	1			61
							5698	9									
05	SHUT IN		19267	-0-	19267	64520	73	1	13851	3	Y	4776	4793	1			44
							89	4	5254	9							
06	80267	X	15747	-0-	-64520	-0-	42	1	11238	3	Y	4054	4059	1			39
							8	4	4459	9							
07	27714	X	15381	-0-	-12333	-0-	59	1	12447	3	Y	2585	2581	1			43
							31	4	2844	9							
08	27714	X	15560	-0-	-12154	-0-	76	1	12403	3	Y	2800	2	0	2773	1	68
							1	4	3080	9							
09	26820	X	11717	-0-	-15103	-0-	102	1	9356	3	Y	2049	1850	0	209	1	58
							5	4	2254	9							
10	19282	X	11085	-0-	-8197	-0-	67	1	9112	3	Y	1722	1735	0			45
							12	4	1894	9							
11	15750	X	9028	-0-	-6722	-0-	57	1	7382	3	Y	1436	1443	0			38
							9	4	1580	9							
12	15562	X	14810	-0-	-752	-0-	111	1	13346	3	Y	1230	1229	0			39
							1353	9									

TOTAL GAS PROD: 157,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29344	X	29344	-0-	-0-	-0-	280	1	23083	3	Y	5437	5395	0			114
							5981	9									
02	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	101	1	19310	3	Y	3677	3699	0			92
							4045	9									
03	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	107	1	20663	3	Y	3028	3032	0			88
							3331	9									
04	19410	X	4167	-0-	-15243	-0-	18	1	3200	3	Y	863	917	0			34
							949	9									
05	20057	X	4979	-0-	-15078	-0-	24	1	4343	3	Y	556	552	0			38
							612	9									
06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	53	1	10160	3	Y	1257	1244	0			51
							1383	9									
07	20057	X	10373	-0-	-9684	-0-	152	1	8961	3	Y	1145	1170	0			26
							1260	9									
08	20057	X	8543	-0-	-11514	-0-	143	1	7082	3	Y	1198	1171	0			53
							1318	9									
09	11610	X	4881	-0-	-6729	-0-	115	1	3929	3	Y	761	771	0			43
							837	9									
10	11997	X	5674	-0-	-6323	-0-	198	1	5474	3	Y	2	45	0			-0-
							2	9									
11	11610	X	2254	-0-	-9356	-0-	79	1	2174	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,925

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	180	1	26846	3	Y	7565	7554	0	21	8	127
							8322	9									
02	29400	X	26355	-0-	-3045	-0-	167	1	20355	3	Y	5303	5307	0			123
							5833	9									
03	32550	X	20107	-0-	-12443	-0-	151	1	15371	3	Y	4168	4198	0			93
							4585	9									
04	31500	X	21242	-0-	-10258	-0-	164	1	16270	3	Y	4371	4394	0			70
							4808	9									
05	32550	X	19853	-0-	-12697	-0-	168	1	15324	3	Y	3957	3953	0			74
							8	4	4353	9							
06	31500	X	19714	-0-	-11786	-0-	181	1	15446	3	Y	3714	3678	0			110
							2	4	4085	9							
07	32550	X	18390	-0-	-14160	-0-	186	1	14328	3	Y	3505	3540	0			75
							20	4	3856	9							
08	21948	X	18851	-0-	-3097	-0-	256	1	14579	3	Y	3648	3590	0			133
							3	4	4013	9							
09	21240	X	17639	-0-	-3601	-0-	238	1	13763	3	Y	3307	3333	0			107
							3638	9									
10	20367	X	17040	-0-	-3327	-0-	242	1	13305	3	Y	3174	3154	0			127
							2	4	3491	9							
11	19710	X	16001	-0-	-3709	-0-	234	1	12316	3	Y	3137	3130	0			134
							3451	9									
12	18848	X	15113	-0-	-3735	-0-	236	1	11590	3	Y	2967	2965	0			136
							23	4	3264	9							

TOTAL GAS PROD: 245,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39156	X	39156	-0-	-0-	-0-	205	1	30554	3	Y	7634	7618	0	7	8	128
							8397	9									
02	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	190	1	23062	3	Y	5732	5727	0			133
							6305	9									
03	31682	X	31082	-0-	-600	-0-	239	1	24409	3	Y	5849	5852	0			130
							6434	9									
04	30660	X	28504	-0-	-2156	-0-	224	1	22305	3	Y	5432	5474	0			88
							5975	9									
05	31682	X	27120	-0-	-4562	-0-	234	1	21357	3	Y	5015	5009	0			94
							12	4	5517	9							
06	30660	X	23201	-0-	-7459	-0-	213	1	18238	3	Y	4315	4281	0			128
							3	4	4747	9							
07	32736	X	23318	-0-	-9418	-0-	237	1	18223	3	Y	4393	4427	0			94
							26	4	4832	9							
08	31093	X	20189	-0-	-10904	-0-	282	1	16038	3	Y	3514	3480	0			128
							4	4	3865	9							
09	28500	X	21058	-0-	-7442	-0-	284	1	16418	3	Y	3960	3960	0			128
							4356	9									
10	27125	X	20038	-0-	-7087	-0-	282	1	15534	3	Y	3836	3810	0			154
							2	4	4220	9							
11	23190	X	18558	-0-	-4632	-0-	271	1	14241	3	Y	3678	3675	0			157
							4046	9									
12	23312	X	19065	-0-	-4247	-0-	305	1	15031	3	Y	3364	3367	0			154
							29	4	3700	9							

TOTAL GAS PROD: 300,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,722

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45160	X	45160	-0-	-0-	-0-	234	1	34939	3	Y	9079	9067	0			153
							9987	9									
02	35997	X	35997	-0-	-0-	-0-	229	1	27918	3	Y	7136	7124	0			165
							7850	9									
03	34441	X	31868	-0-	-2573	-0-	241	1	24590	3	Y	6397	6420	0			142
							7037	9									
04	33330	X	29843	-0-	-3487	-0-	235	1	23404	3	Y	5640	5691	0			91
							6204	9									
05	34441	X	28931	-0-	-5510	-0-	248	1	22696	3	Y	5432	5421	0			102
							12	4	5975	9							
06	33330	X	25479	-0-	-7851	-0-	234	1	20014	3	Y	4753	4714	0			141
							3	4	5228	9							
07	34441	X	24927	-0-	-9514	-0-	252	1	19408	3	Y	4763	4802	0			102
							28	4	5239	9							
08	0	W	21096	-0-	21096	21096	295	1	16764	3	Y	3666	3634	0			134
							4	4	4033	9							
09	0	W	22349	-0-	22349	43445	302	1	17449	3	Y	4180	4179	0			135
							4598	9									
10	0	W	21784	-0-	21784	65229	311	1	17116	3	Y	3959	3935	0			159
							2	4	4355	9							
11	85112	X	19883	-0-	-65229	-0-	292	1	15346	3	Y	3859	3853	0			165
							4245	9									
12	24924	X	20031	-0-	-4893	-0-	315	1	15484	3	Y	3820	3810	0			175
							30	4	4202	9							

TOTAL GAS PROD: 327,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,684

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42035	X	42035	-0-	-0-	-0-	212	1	31515	3	Y	9371	9336	0			158
							10308	9									
02	32177	X	32177	-0-	-0-	-0-	206	1	25042	3	Y	6299	6311	0			146
							6929	9									
03	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	269	1	27386	3	Y	6019	6031	0			134
							6621	9									
04	31550	X	31550	-0-	-0-	-0-	253	1	25142	3	Y	5595	5639	0			90
							6155	9									
05	31341	X	28605	-0-	-2736	-0-	249	1	22787	3	Y	5052	5047	0			95
							12	4	5557	9							
06	30330	X	26046	-0-	-4284	-0-	243	1	20832	3	Y	4515	4476	0			134
							4	4	4967	9							
07	31341	X	24047	-0-	-7294	-0-	247	1	19009	3	Y	4331	4372	0			93
							27	4	4764	9							
08	31341	X	20448	-0-	-10893	-0-	287	1	16365	3	Y	3448	3415	0			126
							3	4	3793	9							
09	30330	X	22885	-0-	-7445	-0-	313	1	18097	3	Y	4067	4062	0			131
							1	4	4474	9							
10	28613	X	21979	-0-	-6634	-0-	315	1	17387	3	Y	3886	3861	0			156
							2	4	4275	9							
11	26040	X	20723	-0-	-5317	-0-	311	1	16377	3	Y	3668	3668	0			156
							4035	9									
12	24056	X	20050	-0-	-4006	-0-	318	1	15652	3	Y	3681	3668	0			169
							31	4	4049	9							

TOTAL GAS PROD: 324,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,932

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	6780	-0-	-7976	-0-	460	1	4373	3	Y	1770	1632	0	126	1	151
							1947	9									
02	13328	X	5692	-0-	-7636	-0-	125	1	4397	3	Y	1064	823	0	211	1	181
							1170	9									
03	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	894	190	0	699	1	186
04	14280	X	4211	-0-	-10069	-0-	106	1	3177	3	Y	844	195	0	496	1	327
							928	9					12	8			
05	14756	X	8076	-0-	-6680	-0-	216	1	6971	3	Y	791	637	0	285	1	196
							19	4	870	9							
06	14280	X	7439	-0-	-6841	-0-	176	1	6460	3	Y	728	573	0	208	1	135
							2	4	801	9			8	3			
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	99	1	3468	3	Y	495	450	0	112	1	68
							31	4	545	9							
08	8091	X	3306	-0-	-4785	-0-	85	1	2848	3	Y	325	142	0	205	1	46
							15	4	358	9							
09	7830	X	3858	-0-	-3972	-0-	121	1	3414	3	Y	283	269	0	3	1	57
							12	4	311	9							
10	0	W	5173	-0-	5173	5173	234	1	4509	3	Y	389	45	0	355	1	46
							2	4	428	9							
11	0	W	3301	-0-	3301	8474	184	1	2611	3	Y	460	5	0	435	1	66
							506	9									
12	0	W	3019	-0-	3019	11493	177	1	2326	3	Y	469	215	0	178	1	142
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 54,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	9392	-0-	-7534	-0-	647	1	6161	3	Y	2349	2160	0	168	1	200
							2584	9									
02	15288	X	8364	-0-	-6924	-0-	192	1	6806	3	Y	1242	985	0	246	1	211
							1366	9									
03	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	1466	226	0	1146	1	305
04	16380	X	6615	-0-	-9765	-0-	190	1	5665	3	Y	691	312	0	406	1	268
							760	9					10	8			
05	16926	X	6078	-0-	-10848	-0-	166	1	5373	3	Y	477	455	0	172	1	118
							14	4	525	9							
06	16380	X	5807	-0-	-10573	-0-	140	1	5118	3	Y	498	376	0	142	1	92
							1	4	548	9			6	3			
07	9269	X	5021	-0-	-4248	-0-	125	1	4439	3	Y	379	333	0	86	1	52
							40	4	417	9							
08	6851	X	2698	-0-	-4153	-0-	68	1	2260	3	Y	325	126	0	205	1	46
							12	4	358	9							
09	6630	X	2388	-0-	-4242	-0-	76	1	2134	3	Y	155	168	0	2	1	31
							7	4	171	9							
10	6076	X	2351	-0-	-3725	-0-	115	1	2228	3	Y	6	25	0	11	1	1
							1	4	7	9							
11	5820	X	2618	-0-	-3202	-0-	159	1	2246	3	Y	194	167	1			28
							213	9									
12	5022	X	3167	-0-	-1855	-0-	195	1	2557	3	Y	377	147	0	143	1	114
							415	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 54,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,159

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7145	-0-	-2372	-0-	431	1	4103	3	Y	2374	2145	0	169	1	202
							2611	9									
02	8596	X	5378	-0-	-3218	-0-	107	1	3805	3	Y	1333	1045	0	264	1	226
							1466	9									
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	1153	238	0	901	1	240
04	9210	X	6079	-0-	-3131	-0-	169	1	5035	3	Y	795	248	0	467	1	308
							875	9					12	8			
05	9517	X	5874	-0-	-3643	-0-	147	1	4786	3	Y	844	639	0	304	1	209
							13	4	928	9							
06	9210	X	6816	-0-	-2394	-0-	151	1	5556	3	Y	1006	730	0	287	1	186
							2	4	1107	9			12	3			
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	175	1	6157	3	Y	676	616	0	153	1	93
							55	4	744	9							
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	181	1	6096	3	Y	599	230	0	377	1	85
							33	4	659	9							
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	230	1	6550	3	Y	629	580	0	7	1	127
							23	4	692	9							
10	7130	X	5109	-0-	-2021	-0-	217	1	4160	3	Y	664	100	0	613	1	78
							2	4	730	9							
11	6900	X	3931	-0-	-2969	-0-	209	1	2960	3	Y	693	8	0	664	1	99
							762	9									
12	7750	X	3778	-0-	-3972	-0-	234	1	3049	3	Y	450	242	0	170	1	137
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 65,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 8178 - 15324

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/07/2014

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 272088 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/06/2014

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

01	43989	X	37675	-0-	-6314	-0-	62	1	32534	3	Y	4617	4526	0	129	1	164
							5079	9									
02	39732	X	37658	-0-	-2074	-0-	57	1	34343	3	Y	2962	2373	0	588	1	165
							3258	9									
03	43989	X	40221	-0-	-3768	-0-	53	1	37513	3	Y	2414	2469	0	23	1	87
							2655	9									
04	42570	X	31805	-0-	-10765	-0-	51	1	29566	3	Y	1989	1961	0	19	1	96
							2188	9									
05	43989	X	25689	-0-	-18300	-0-	44	1	23790	3	Y	1686	1683	0			99
							1855	9									
06	42570	X	25496	-0-	-17074	-0-	51	1	24103	3	Y	1212	1238	0			73
							9	4	1333	9							
07	41695	X	22184	-0-	-19511	-0-	42	1	20744	3	Y	1271	1252	0			92
							1398	9									
08	0	W	21903	-0-	21903	21903	41	1	20853	3	Y	917	927	0			82
							1009	9									
09	0	W	7753	-0-	7753	29656	15	1	7244	3	Y	449	481	0	17	1	18
							494	9					15	8			
10	0	W	16124	-0-	16124	45780	48	1	15265	3	Y	723	303	0	326	1	112
							16	4	795	9							
11	62433	X	16653	-0-	-45780	-0-	55	1	15581	3	Y	915	909	0			118
							10	4	1007	9							
12	22196	X	16847	-0-	-5349	-0-	27	1	15880	3	Y	847	736	0	208	1	21
							8	4	932	9							

TOTAL GAS PROD: 300,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52297	X	44788	-0-	-7509	-0-	76	1	39951	3	Y	4328	4252	0	135	1	153
							4761	9									
02	47236	X	41155	-0-	-6081	-0-	63	1	38233	3	Y	2599	2081	0	526	1	145
							2859	9									
03	52297	X	41663	-0-	-10634	-0-	55	1	38969	3	Y	2399	2438	0	20	1	86
							2639	9									
04	50610	X	36330	-0-	-14280	-0-	59	1	34190	3	Y	1892	1868	0	19	1	91
							2081	9									
05	52297	X	38597	-0-	-13700	-0-	67	1	36509	3	Y	1837	1820	0			108
							2021	9									
06	50610	X	34792	-0-	-15818	-0-	70	1	33113	3	Y	1451	1471	0			88
							13	4	1596	9							
07	45570	X	26907	-0-	-18663	-0-	52	1	25518	3	Y	1215	1215	0			88
							1337	9									
08	0	W	26603	-0-	26603	26603	49	1	25211	3	Y	1221	1200	0			109
							1343	9									
09	0	W	11752	-0-	11752	38355	23	1	11200	3	Y	481	547	0	23	1	20
							529	9									
10	0	W	22550	-0-	22550	60905	67	1	21430	3	Y	937	393	0	419	1	145
							22	4	1031	9							
11	81458	X	20553	-0-	-60905	-0-	69	1	19523	3	Y	863	897	0			111
							12	4	949	9							
12	26908	X	22955	-0-	-3953	-0-	38	1	21731	3	Y	1067	926	0	225	1	27
							12	4	1174	9							

TOTAL GAS PROD: 368,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,290

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966	X	32589	-0-	-10377	-0-	54	1	28742	3	Y	3448	3383	0	101	1	122
							3793	9									
02	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	63	1	37753	3	Y	2413	1932	0	468	1	135
							2654	9									
03	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	61	1	42962	3	Y	2463	2490	0	19	1	89
							2709	9									
04	41580	X	40023	-0-	-1557	-0-	64	1	37664	3	Y	2086	2055	0	20	1	100
							2295	9									
05	42966	X	40385	-0-	-2581	-0-	70	1	38346	3	Y	1790	1784	0			106
							1969	9									
06	41580	X	34815	-0-	-6765	-0-	71	1	33148	3	Y	1439	1458	0			87
							13	4	1583	9							
07	42966	X	33720	-0-	-9246	-0-	66	1	32194	3	Y	1327	1318	0			96
							1460	9									
08	0	W	27466	-0-	27466	27466	51	1	26230	3	Y	1077	1077	0			96
							1185	9									
09	0	W	11266	-0-	11266	38732	22	1	10685	3	Y	508	563	0	20	1	21
							559	9									
10	0	W	20816	-0-	20816	59548	62	1	19755	3	Y	890	373	0	400	1	138
							20	4	979	9							
11	81022	X	21474	-0-	-59548	-0-	72	1	20310	3	Y	981	993	0			126
							13	4	1079	9							
12	33728	X	20429	-0-	-13299	-0-	33	1	19243	3	Y	1039	902	0	237	1	26
							10	4	1143	9							

TOTAL GAS PROD: 369,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	33124	X	17134	-0-	-15990	-0-	45	1	12633	3	Y	4051	3844	0	59	1	148
							4456	9									
03	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	83	1	33030	3	Y	4387	4463	0	19	1	53
							4826	9									
04	35490	X	25123	-0-	-10367	-0-	48	1	22539	3	Y	2305	2328	0			30
							2536	9									
05	36673	X	18362	-0-	-18311	-0-	57	1	16295	3	Y	1825	1816	0	8	1	31
							2	4	2008	9							
06	35490	X	12898	-0-	-22592	-0-	46	1	11541	3	Y	1192	1182	0			41
							1311	9									
07	13013	X	11145	-0-	-1868	-0-	40	1	9909	3	Y	1086	1104	0			23
							1	4	1195	9							
08	36673	X	9818	-0-	-26855	-0-	41	1	8705	3	Y	974	968	0			29
							1	4	1071	9							
09	25110	X	9131	-0-	-15979	-0-	37	1	8087	3	Y	915	914	0			30
							1007	9									
10	18352	X	8501	-0-	-9851	-0-	37	1	7490	3	Y	885	873	0			42
							974	9									
11	12900	X	7839	-0-	-5061	-0-	39	1	6874	3	Y	842	850	0			34
							926	9									
12	11160	X	7667	-0-	-3493	-0-	40	1	6696	3	Y	846	851	0			29
							931	9									

TOTAL GAS PROD: 165,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,308

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1275	-0-	1275	1275	4	1	1042	3	Y	208	197	0	3	1	8
							229	9									
03	57668	X	56393	-0-	-1275	-0-	121	1	48353	3	Y	7199	7090	0	30	1	87
							7919	9									
04	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	96	1	45672	3	Y	5578	5593	0			72
							6136	9									
05	43965	X	43965	-0-	-0-	-0-	140	1	39741	3	Y	3707	3701	0	15	1	63
							6	4	4078	9							
06	30990	X	30944	-0-	-46	-0-	113	1	28269	3	Y	2328	2311	0			80
							1	4	2561	9							
07	32023	X	24449	-0-	-7574	-0-	92	1	22301	3	Y	1868	1908	0			40
							1	4	2055	9							
08	32023	X	17811	-0-	-14212	-0-	76	1	16110	3	Y	1476	1472	0			44
							1	4	1624	9							
09	22726	X	15449	-0-	-7277	-0-	62	1	13744	3	Y	1493	1487	0			50
							1	4	1642	9							
10	32023	X	16868	-0-	-15155	-0-	76	1	15585	3	Y	1096	1094	0			52
							1	4	1206	9							
11	30930	X	17081	-0-	-13849	-0-	89	1	15690	3	Y	1183	1187	0			48
							1	4	1301	9							
12	24459	X	17942	-0-	-6517	-0-	97	1	16359	3	Y	1351	1353	0			46
							1486	9									

TOTAL GAS PROD: 294,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41368	X	29721	-0-	-11647	-0-	53	1	28253	3	Y	1286	1249	0	14	1	46
							1415	9									
02	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	46	1	27651	3	Y	1812	1452	0	305	1	101
							1993	9									
03	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	36	1	25561	3	Y	1659	1686	0	14	1	60
							1825	9									
04	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	47	1	27371	3	Y	1514	1488	0	13	1	73
							1665	9									
05	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	61	1	33077	3	Y	1684	1658	0			99
							1852	9									
06	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	75	1	35078	3	Y	1665	1663	0			101
							14	4	1832	9							
07	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	74	1	36329	3	Y	1649	1630	0			120
							1814	9									
08	34999	X	29529	-0-	-5470	-0-	55	1	28420	3	Y	958	993	0			85
							1054	9									
09	36990	X	8093	-0-	-28897	-0-	15	1	7445	3	Y	575	619	0	18	1	23
							633	9									
10	38223	X	19123	-0-	-19100	-0-	57	1	18216	3	Y	755	316	0	345	1	117
							19	4	831	9							
11	36990	X	28284	-0-	-8706	-0-	96	1	26955	3	Y	1105	1080	0			142
							17	4	1216	9							
12	38223	X	22544	-0-	-15679	-0-	37	1	21254	3	Y	1129	968	0	262	1	28
							11	4	1242	9			13	8			

TOTAL GAS PROD: 333,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,791

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107126	X	72356	-0-	-34770	-0-	133	1	70006	3	Y	2015	1959	0	27	1	71
							2217	9									
02	66297	X	66297	-0-	-0-	-0-	105	1	63138	3	Y	2776	2223	0	469	1	155
							3054	9									
03	59992	X	59992	-0-	-0-	-0-	81	1	57062	3	Y	2590	2630	0	22	1	93
							2849	9									
04	52359	X	52359	-0-	-0-	-0-	85	1	49775	3	Y	2272	2235	0	21	1	109
							2499	9									
05	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	86	1	47128	3	Y	1883	1881	0			111
							1	4	2071	9							
06	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	85	1	40102	3	Y	1555	1572	0			94
							15	4	1711	9							
07	41972	X	41972	-0-	-0-	-0-	82	1	40377	3	Y	1375	1369	0			100
							1513	9									
08	41137	X	33176	-0-	-7961	-0-	62	1	31915	3	Y	1090	1093	0			97
							1199	9									
09	39810	X	11106	-0-	-28704	-0-	22	1	10649	3	Y	395	456	0	20	1	16
							435	9									
10	41137	X	19414	-0-	-21723	-0-	59	1	18817	3	Y	472	198	0	217	1	73
							19	4	519	9							
11	39810	X	28856	-0-	-10954	-0-	98	1	27732	3	Y	917	872	0			118
							17	4	1009	9							
12	41137	X	24255	-0-	-16882	-0-	40	1	23129	3	Y	976	842	0	222	1	25
							12	4	1074	9			5	8			

TOTAL GAS PROD: 500,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,316

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1508	-0-	1508	1508		5	1	1353	3	Y	136	129	0	2	1	5
								150	9									
03	73019	X	71511	-0-	-1508	-0-		159	1	63975	3	Y	6706	6602	0	28	1	81
								7377	9									
04	58783	X	58783	-0-	-0-	-0-		113	1	52991	3	Y	5163	5177	0			67
								5679	9									
05	44655	X	44655	-0-	-0-	-0-		142	1	40407	3	Y	3727	3715	0	16	1	63
								6	4	4100	9							
06	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-		110	1	27493	3	Y	2395	2376	0			82
								1	4	2635	9							
07	27280	X	26242	-0-	-1038	-0-		99	1	24067	3	Y	1886	1928	0			40
								1	4	2075	9							
08	27280	X	22615	-0-	-4665	-0-		98	1	20595	3	Y	1746	1734	0			52
								1	4	1921	9							
09	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-		87	1	19277	3	Y	1483	1486	0			49
								1	4	1631	9							
10	27280	X	18555	-0-	-8725	-0-		83	1	16941	3	Y	1391	1375	0			65
								1	4	1530	9							
11	26400	X	18041	-0-	-8359	-0-		94	1	16556	3	Y	1264	1278	0			51
								1	4	1390	9							
12	26257	X	16733	-0-	-9524	-0-		91	1	15326	3	Y	1195	1205	0			41
								1	4	1315	9							

TOTAL GAS PROD: 329,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,092

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42419	X	42419	-0-	-0-	-0-		221	1	32878	3	Y	8473	8489	0			143
								9320	9									
02	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-		229	1	27866	3	Y	6564	6555	0			152
								7220	9									
03	38719	X	35085	-0-	-3634	-0-		272	1	27771	3	Y	6402	6411	0			143
								7042	9									
04	37470	X	31967	-0-	-5503	-0-		256	1	25492	3	Y	5654	5706	0			91
								6219	9									
05	38719	X	30637	-0-	-8082	-0-		269	1	24639	3	Y	5196	5189	0			98
								13	4	5716	9							
06	37470	X	26655	-0-	-10815	-0-		251	1	21472	3	Y	4481	4446	0			133
								3	4	4929	9							
07	38719	X	25968	-0-	-12751	-0-		269	1	20705	3	Y	4513	4549	0			97
								30	4	4964	9							
08	0	W	21287	-0-	21287	21287		302	1	17210	3	Y	3428	3397	0	3	8	125
								4	4	3771	9							
09	0	W	23708	-0-	23708	44995		328	1	18943	3	Y	4033	4024	0	4	8	130
								1	4	4436	9							
10	0	W	22741	-0-	22741	67736		328	1	18069	3	Y	3947	3917	0	2	8	158
								2	4	4342	9							
11	88854	X	21118	-0-	-67736	-0-		317	1	16700	3	Y	3728	3724	0	3	8	159
								4101	9									
12	25978	X	21103	-0-	-4875	-0-		341	1	16751	3	Y	3616	3608	0	1	8	166
								33	4	3978	9							

TOTAL GAS PROD: 338,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,035

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	19852	X	11135	-0-	-8717	-0-	36	1	10283	3	Y	742	704	0	11	1	27
							816	9									
03	42441	X	42441	-0-	-0-	-0-	93	1	37354	3	Y	4540	4493	0	19	1	55
							4994	9									
04	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-	53	1	24974	3	Y	2085	2113	0			27
							2294	9									
05	21979	X	21717	-0-	-262	-0-	70	1	19909	3	Y	1577	1570	0	7	1	27
							3	4	1735	9							
06	21270	X	15163	-0-	-6107	-0-	56	1	13924	3	Y	1075	1065	0			37
							1183	9									
07	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	50	1	12211	3	Y	920	937	0			20
							1	4	1012	9							
08	21979	X	10245	-0-	-11734	-0-	44	1	9232	3	Y	881	875	0			26
							969	9									
09	21270	X	10434	-0-	-10836	-0-	44	1	9572	3	Y	744	745	0			25
							818	9									
10	21731	X	9760	-0-	-11971	-0-	43	1	8872	3	Y	768	757	0			36
							845	9									
11	15150	X	8534	-0-	-6616	-0-	45	1	7797	3	Y	628	639	0			25
							1	4	691	9							
12	13268	X	8181	-0-	-5087	-0-	44	1	7415	3	Y	656	659	0			22
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 178,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,616

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	19516	X	17990	-0-	-1526	-0-	55	1	15534	3	Y	2183	2071	0	32	1	80
							2401	9									
03	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	88	1	35081	3	Y	4098	4112	0	17	1	49
							4508	9									
04	25255	X	25255	-0-	-0-	-0-	48	1	22688	3	Y	2290	2309	0			30
							2519	9									
05	21607	X	19006	-0-	-2601	-0-	61	1	17308	3	Y	1486	1485	0	6	1	25
							2	4	1635	9							
06	20910	X	13562	-0-	-7348	-0-	49	1	12373	3	Y	1036	1025	0			36
							1140	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	44	1	10662	3	Y	904	921	0			19
							994	9									
08	21607	X	9724	-0-	-11883	-0-	42	1	8792	3	Y	809	804	0			24
							890	9									
09	20910	X	9247	-0-	-11663	-0-	38	1	8380	3	Y	754	753	0			25
							829	9									
10	19003	X	8770	-0-	-10233	-0-	39	1	7939	3	Y	720	711	0			34
							792	9									
11	13560	X	7669	-0-	-5891	-0-	39	1	6913	3	Y	651	659	0			26
							1	4	716	9							
12	11687	X	7265	-0-	-4422	-0-	39	1	6442	3	Y	713	715	0			24
							784	9									

TOTAL GAS PROD: 169,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,644

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	65	1	18248	3	Y	2702	2564	0	39	1	99
							2972	9									
03	41112	X	41112	-0-	-0-	-0-	90	1	35991	3	Y	4574	4599	0	19	1	55
							5031	9									
04	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	43	1	20551	3	Y	2183	2210	0			28
							2401	9									
05	21607	X	17635	-0-	-3972	-0-	55	1	15810	3	Y	1607	1601	0	7	1	27
							2	4	1768	9							
06	20910	X	12118	-0-	-8792	-0-	43	1	10766	3	Y	1190	1176	0			41
							1309	9									
07	21607	X	10895	-0-	-10712	-0-	40	1	9879	3	Y	887	909	0			19
							976	9									
08	21762	X	9517	-0-	-12245	-0-	41	1	8597	3	Y	798	793	0			24
							1	4	878	9							
09	21060	X	8892	-0-	-12168	-0-	37	1	8050	3	Y	732	732	0			24
							805	9									
10	17639	X	8154	-0-	-9485	-0-	35	1	7293	3	Y	751	740	0			35
							826	9									
11	12120	X	7673	-0-	-4447	-0-	39	1	6893	3	Y	673	681	0			27
							1	4	740	9							
12	10881	X	7390	-0-	-3491	-0-	40	1	6628	3	Y	656	661	0			22
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 167,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,753

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	19516	X	17372	-0-	-2144	-0-	50	1	14339	3	Y	2712	2574	0	39	1	99
							2983	9									
03	38967	X	38967	-0-	-0-	-0-	86	1	34209	3	Y	4247	4277	0	18	1	51
							4672	9									
04	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	48	1	22521	3	Y	2274	2296	0			29
							2501	9									
05	21607	X	18575	-0-	-3032	-0-	59	1	16558	3	Y	1778	1770	0	7	1	30
							2	4	1956	9							
06	20910	X	13021	-0-	-7889	-0-	47	1	11672	3	Y	1184	1173	0			41
							1302	9									
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	38	1	9175	3	Y	762	787	0			16
							838	9									
08	26319	X	9428	-0-	-16891	-0-	40	1	8380	3	Y	916	905	0			27
							1008	9									
09	25080	X	9241	-0-	-15839	-0-	37	1	8123	3	Y	983	977	0			33
							1081	9									
10	18569	X	9998	-0-	-8571	-0-	43	1	8807	3	Y	1044	1028	0			49
							1148	9									
11	13020	X	9262	-0-	-3758	-0-	46	1	8163	3	Y	956	966	0			39
							1	4	1052	9							
12	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	48	1	8078	3	Y	924	931	0			32
							1016	9									

TOTAL GAS PROD: 170,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,780

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51315	X	51315	-0-		-0-	-0-	263	1	39195	3	Y	10779	10768	0			181
								11857	9									
02	39535	X	39535	-0-		-0-	-0-	262	1	31939	3	Y	6667	6694	0			154
								7334	9									
03	38895	X	38895	-0-		-0-	-0-	306	1	31230	3	Y	6690	6695	0			149
								7359	9									
04	32016	X	32016	-0-		-0-	-0-	261	1	25990	3	Y	5241	5306	0			84
								5765	9									
05	32922	X	30848	-0-		-2074	-0-	275	1	25149	3	Y	4918	4910	0			92
								14	4	5410	9							
06	31860	X	26188	-0-		-5672	-0-	251	1	21444	3	Y	4081	4052	0			121
								4	4	4489	9							
07	32922	X	25240	-0-		-7682	-0-	267	1	20564	3	Y	3982	4018	0			85
								29	4	4380	9							
08	0	W	20362	-0-		20362	20362	295	1	16793	3	Y	2973	2950	0			108
								4	4	3270	9							
09	0	W	22128	-0-		22128	42490	313	1	18079	3	Y	3395	3394	0			109
								1	4	3735	9							
10	0	W	21806	-0-		21806	64296	323	1	17801	3	Y	3345	3320	0			134
								2	4	3680	9							
11	83805	X	19509	-0-		-64296	-0-	299	1	15750	3	Y	3145	3145	0			134
								3460	9									
12	25234	X	18340	-0-		-6894	-0-	297	1	14627	3	Y	3079	3072	0			141
								29	4	3387	9							

TOTAL GAS PROD: 346,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,295

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52352	X	52352	-0-		-0-	-0-	280	1	41719	3	Y	9412	9420	0			158
								10353	9									
02	42537	X	42537	-0-		-0-	-0-	277	1	33718	3	Y	7765	7743	0			180
								8542	9									
03	41392	X	41392	-0-		-0-	-0-	320	1	32658	3	Y	7649	7659	0			170
								8414	9									
04	36652	X	36652	-0-		-0-	-0-	290	1	28806	3	Y	6869	6928	0			111
								7556	9									
05	35782	X	35782	-0-		-0-	-0-	310	1	28352	3	Y	6459	6449	0			121
								15	4	7105	9							
06	32188	X	32188	-0-		-0-	-0-	303	1	25946	3	Y	5395	5356	0			160
								4	4	5935	9							
07	32922	X	32724	-0-		-198	-0-	342	1	26368	3	Y	5433	5477	0			116
								38	4	5976	9							
08	32922	X	26357	-0-		-6565	-0-	374	1	21266	3	Y	4284	4244	0			156
								5	4	4712	9							
09	31860	X	27733	-0-		-4127	-0-	385	1	22248	3	Y	4635	4642	0			149
								1	4	5099	9							
10	32922	X	27774	-0-		-5148	-0-	406	1	22354	3	Y	4555	4521	0			183
								3	4	5011	9							
11	31860	X	25078	-0-		-6782	-0-	385	1	20236	3	Y	4052	4062	0			173
								4457	9									
12	32736	X	23971	-0-		-8765	-0-	384	1	18872	3	Y	4253	4231	0			195
								37	4	4678	9							

TOTAL GAS PROD: 404,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	53	0	1	1	2
03	58516	X	58516	-0-	-0-	-0-	130	1	51829	3	Y	5961	5866	0	25	1	72
							6557	9									
04	53731	X	53731	-0-	-0-	-0-	103	1	48367	3	Y	4783	4793	0			62
							5261	9									
05	42534	X	42534	-0-	-0-	-0-	134	1	38136	3	Y	3871	3852	0	16	1	65
							6	4	4258	9							
06	34200	X	23781	-0-	-10419	-0-	81	1	20506	3	Y	2903	2868	0			100
							1	4	3193	9							
07	35340	X	24608	-0-	-10732	-0-	91	1	22141	3	Y	2159	2213	0			46
							1	4	2375	9							
08	35340	X	24827	-0-	-10513	-0-	106	1	22281	3	Y	2217	2197	0			66
							1	4	2439	9							
09	34200	X	25302	-0-	-8898	-0-	102	1	22734	3	Y	2241	2233	0			74
							1	4	2465	9							
10	0	W	26586	-0-	26586	26586	118	1	23962	3	Y	2278	2245	0			107
							2506	9									
11	0	W	24678	-0-	24678	51264	127	1	22353	3	Y	1996	2022	0			81
							2	4	2196	9							
12	0	W	22664	-0-	22664	73928	121	1	20400	3	Y	1948	1962	0			67
							2143	9									

TOTAL GAS PROD: 327,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,413

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	66077	X	66077	-0-	-0-	-0-	149	1	59364	3	Y	5967	5870	0	25	1	72
							6564	9									
04	48164	X	48164	-0-	-0-	-0-	91	1	43310	3	Y	4330	4346	0			56
							4763	9									
05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	128	1	36466	3	Y	3718	3695	0	16	1	63
							5	4	4090	9							
06	36243	X	36243	-0-	-0-	-0-	131	1	32880	3	Y	2936	2898	0			101
							2	4	3230	9							
07	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	137	1	33687	3	Y	2745	2787	0			59
							2	4	3020	9							
08	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	135	1	28454	3	Y	2403	2391	0			71
							2	4	2643	9							
09	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	124	1	27836	3	Y	2422	2413	0			80
							2	4	2664	9							
10	0	W	28852	-0-	28852	28852	127	1	26018	3	Y	2460	2424	0			116
							1	4	2706	9							
11	0	W	21703	-0-	21703	50555	108	1	19143	3	Y	2227	2253	0			90
							2	4	2450	9							
12	0	W	24567	-0-	24567	75122	130	1	21953	3	Y	2257	2270	0			77
							1	4	2483	9							

TOTAL GAS PROD: 365,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		7089	-0-	7089	7089	23	1	6645	3	Y	383	363	0	6	1	14
							421	9									
03	58840	X	51751	-0-	-7089	-0-	112	1	44811	3	Y	6207	6120	0	26	1	75
							6828	9									
04	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	68	1	32127	3	Y	4408	4426	0			57
							4849	9									
05	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	96	1	27341	3	Y	2540	2543	0	11	1	43
							4	4	2794	9							
06	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	89	1	22214	3	Y	2149	2118	0			74
							1	4	2364	9							
07	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	69	1	17060	3	Y	2100	2129	0			45
							1	4	2310	9							
08	0	W	18451	-0-	18451	18451	79	1	16626	3	Y	1586	1579	0	5	8	47
							1	4	1745	9							
09	0	W	16920	-0-	16920	35371	69	1	15345	3	Y	1368	1370	0			45
							1	4	1505	9							
10	0	W	15929	-0-	15929	51300	70	1	14279	3	Y	1435	1413	0			67
							1	4	1579	9							
11	65154	X	13854	-0-	-51300	-0-	71	1	12476	3	Y	1187	1206	0			48
							1	4	1306	9							
12	15748	X	14054	-0-	-1694	-0-	75	1	12642	3	Y	1215	1221	0			42
							1337	9									

TOTAL GAS PROD: 249,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,578

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1373	-0-	1373	1373	4	1	1187	3	Y	165	157	0	2	1	6
							182	9									
03	56919	X	55546	-0-	-1373	-0-	121	1	48538	3	Y	6261	6165	0	26	1	76
							6887	9									
04	43575	X	43575	-0-	-0-	-0-	82	1	38774	3	Y	4290	4310	0			56
							4719	9									
05	32276	X	32276	-0-	-0-	-0-	103	1	29199	3	Y	2700	2699	0	11	1	46
							4	4	2970	9							
06	26850	X	25277	-0-	-1573	-0-	91	1	22945	3	Y	2036	2012	0			70
							1	4	2240	9							
07	27745	X	22902	-0-	-4843	-0-	86	1	21032	3	Y	1621	1656	0			35
							1	4	1783	9							
08	27745	X	19746	-0-	-7999	-0-	86	1	18020	3	Y	1490	1481	0			44
							1	4	1639	9							
09	19690	X	18018	-0-	-1672	-0-	72	1	16165	3	Y	1618	1608	0			54
							1	4	1780	9							
10	27745	X	17321	-0-	-10424	-0-	78	1	15816	3	Y	1296	1289	0			61
							1	4	1426	9							
11	25290	X	16195	-0-	-9095	-0-	85	1	14802	3	Y	1188	1201	0			48
							1	4	1307	9							
12	22909	X	14853	-0-	-8056	-0-	81	1	13525	3	Y	1134	1143	0			39
							1247	9									

TOTAL GAS PROD: 267,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,799

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		5898	-0-	5898	5898	19	1	5660	3	Y	199	189	0	3	1	7
							219	9									
03	64888	X	58990	-0-	-5898	-0-	130	1	51921	3	Y	6308	6212	0	27	1	76
							6939	9									
04	47937	X	47937	-0-	-0-	-0-	90	1	42657	3	Y	4718	4733	0			61
							5190	9									
05	38064	X	38064	-0-	-0-	-0-	121	1	34420	3	Y	3198	3192	0	13	1	54
							5	4	3518	9							
06	30369	X	30369	-0-	-0-	-0-	110	1	27594	3	Y	2422	2393	0			83
							1	4	2664	9							
07	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	99	1	23903	3	Y	2151	2188	0			46
							1	4	2366	9							
08	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	102	1	21371	3	Y	1881	1871	0			56
							1	4	2069	9							
09	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	87	1	19329	3	Y	1624	1626	0			54
							1	4	1786	9							
10	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	89	1	18126	3	Y	1538	1520	0			72
							1	4	1692	9							
11	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	94	1	16616	3	Y	1353	1370	0			55
							1	4	1488	9							
12	18352	X	17078	-0-	-1274	-0-	92	1	15564	3	Y	1293	1304	0			44
							1422	9									

TOTAL GAS PROD: 307,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,685

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		12203	-0-	12203	12203	31	1	10817	3	Y	1232	1030	1			202
							1355	9									
03	58040	X	45837	-0-	-12203	-0-	69	1	39968	3	Y	5273	5351	1			124
							5800	9									
04	41280	X	40524	-0-	-756	-0-	66	1	34743	3	Y	5195	5234	1			85
							5715	9									
05	42656	X	30450	-0-	-12206	-0-	59	1	25210	3	Y	4710	4694	1			101
							5181	9									
06	41280	X	30566	-0-	-10714	-0-	59	1	25210	3	Y	4815	4815	0			101
							5297	9									
07	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	95	1	21848	3	Y	2933	2954	0	2	8	78
							3226	9									
08	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	102	1	23557	3	Y	3289	3290	0			77
							3618	9									
09	40530	X	25014	-0-	-15516	-0-	90	1	21382	3	Y	3220	3237	0			60
							3542	9									
10	0	W	22897	-0-	22897	22897	65	1	19915	3	Y	2652	2667	0			45
							2917	9									
11	0	W	19867	-0-	19867	42764	86	1	17240	3	Y	2310	2314	0			41
							2541	9									
12	0	W	18913	-0-	18913	61677	87	1	16481	3	Y	2132	2125	0			48
							2345	9									

TOTAL GAS PROD: 298,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165020	X	116415	-0-	-48605	-0-	213	1	112428	3	Y	3431	3328	0	32	1	122
							3774	9									
02	52919	X	52919	-0-	-0-	-0-	82	1	49625	3	Y	2920	2339	0	540	1	163
							3212	9									
03	50849	X	50849	-0-	-0-	-0-	68	1	47889	3	Y	2629	2674	0	23	1	95
							2892	9									
04	46286	X	46286	-0-	-0-	-0-	74	1	43696	3	Y	2287	2251	0	21	1	110
							2516	9									
05	36053	X	36053	-0-	-0-	-0-	62	1	34033	3	Y	1779	1784	0			105
							1	4	1957	9							
06	32430	X	31167	-0-	-1263	-0-	62	1	29368	3	Y	1569	1579	0			95
							11	4	1726	9							
07	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	68	1	33493	3	Y	1537	1521	0			111
							1691	9									
08	33511	X	32029	-0-	-1482	-0-	59	1	30435	3	Y	1395	1382	0			124
							1535	9									
09	32430	X	13209	-0-	-19221	-0-	26	1	12571	3	Y	556	631	0	26	1	23
							612	9									
10	33511	X	13879	-0-	-19632	-0-	42	1	13247	3	Y	524	220	0	246	1	81
							14	4	576	9							
11	32430	X	25262	-0-	-7168	-0-	85	1	24092	3	Y	973	929	0			125
							15	4	1070	9							
12	33511	X	22538	-0-	-10973	-0-	37	1	21182	3	Y	1189	1032	0	252	1	30
							11	4	1308	9							

TOTAL GAS PROD: 475,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,789

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	27776	X	8803	-0-	-18973	-0-	21	1	7510	3	Y	1156	883	0	83	1	190
							1272	9									
03	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	54	1	31452	3	Y	6161	5944	0	262	1	145
							6777	9									
04	39093	X	39093	-0-	-0-	-0-	63	1	32926	3	Y	5549	5603	0			91
							6104	9									
05	36651	X	36651	-0-	-0-	-0-	56	1	30556	3	Y	5490	5496	0			85
							6039	9									
06	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-	67	1	28522	3	Y	4566	4556	0			95
							5023	9									
07	30752	X	27580	-0-	-3172	-0-	104	1	24009	3	Y	3152	3163	0			84
							3467	9									
08	30752	X	29370	-0-	-1382	-0-	108	1	24920	3	Y	3947	3938	0			93
							4342	9									
09	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	94	1	22501	3	Y	3910	3931	0			72
							4301	9									
10	31868	X	25784	-0-	-6084	-0-	71	1	21742	3	Y	3610	3620	0			62
							3971	9									
11	30840	X	23358	-0-	-7482	-0-	98	1	19666	3	Y	3267	3271	0			58
							3594	9									
12	29357	X	22932	-0-	-6425	-0-	102	1	19247	3	Y	3257	3242	0			73
							3583	9									

TOTAL GAS PROD: 312,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,065

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72641	X	47928	-0-	-24713	-0-	85	1	44974	3	Y	2608	2531	0	26	1	92
							2869	9									
02	45027	X	45027	-0-	-0-	-0-	70	1	41975	3	Y	2711	2171	0	481	1	151
							2982	9									
03	41509	X	41509	-0-	-0-	-0-	55	1	38978	3	Y	2251	2300	0	21	1	81
							2476	9									
04	40082	X	40082	-0-	-0-	-0-	65	1	37785	3	Y	2029	1994	0	18	1	98
							2232	9									
05	33511	X	30058	-0-	-3453	-0-	52	1	28481	3	Y	1386	1402	0			82
							1525	9									
06	34031	X	34031	-0-	-0-	-0-	68	1	31961	3	Y	1809	1781	0			110
							12	4	1990	9							
07	33511	X	22976	-0-	-10535	-0-	44	1	21474	3	Y	1325	1339	0			96
							1458	9									
08	33511	X	24676	-0-	-8835	-0-	46	1	23439	3	Y	1083	1082	0	1	8	96
							1191	9									
09	32430	X	27907	-0-	-4523	-0-	56	1	26833	3	Y	925	963	0	20	1	38
							1018	9									
10	0	W	25392	-0-	25392	25392	77	1	24341	3	Y	863	362	0	405	1	134
							25	4	949	9							
11	0	W	32254	-0-	32254	57646	110	1	30911	3	Y	1103	1095	0			142
							20	4	1213	9							
12	0	W	19338	-0-	19338	76984	31	1	18173	3	Y	1022	887	0	251	1	26
							10	4	1124	9							

TOTAL GAS PROD: 391,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,115

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	27776	X	9273	-0-	-18503	-0-	23	1	8185	3	Y	968	740	0	69	1	159
							1065	9									
03	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	62	1	36059	3	Y	5279	5090	0	224	1	124
							5807	9									
04	35999	X	35999	-0-	-0-	-0-	57	1	29558	3	Y	5804	5833	0			95
							6384	9									
05	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	48	1	26691	3	Y	5509	5519	0			85
							6060	9									
06	29798	X	29798	-0-	-0-	-0-	55	1	23376	3	Y	5788	5753	0			120
							6367	9									
07	30752	X	25853	-0-	-4899	-0-	91	1	20976	3	Y	4351	4355	0			116
							4786	9									
08	30752	X	28130	-0-	-2622	-0-	101	1	23251	3	Y	4344	4358	0			102
							4778	9									
09	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	90	1	21544	3	Y	3616	3651	0			67
							3978	9									
10	30752	X	24959	-0-	-5793	-0-	68	1	20769	3	Y	3747	3750	0			64
							4122	9									
11	29760	X	22448	-0-	-7312	-0-	93	1	18642	3	Y	3375	3379	0			60
							3713	9									
12	28117	X	22360	-0-	-5757	-0-	98	1	18592	3	Y	3336	3322	0			74
							3670	9									

TOTAL GAS PROD: 299,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	29680	X	10712	-0-	-18968	-0-	27	1	9379	3	Y	1187	907	0	85	1	195
							1306	9									
03	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	63	1	36437	3	Y	6889	6629	0	293	1	162
							7578	9									
04	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	60	1	31223	3	Y	5530	5601	0			91
							6083	9									
05	35715	X	35715	-0-	-0-	-0-	54	1	30033	3	Y	5116	5128	0			79
							5628	9									
06	31800	X	28958	-0-	-2842	-0-	59	1	25181	3	Y	3380	3389	0			70
							3718	9									
07	32860	X	26455	-0-	-6405	-0-	99	1	22917	3	Y	3126	3113	0			83
							3439	9									
08	32860	X	28296	-0-	-4564	-0-	103	1	23831	3	Y	3965	3955	0			93
							4362	9									
09	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	89	1	21141	3	Y	3901	3922	0			72
							4291	9									
10	32860	X	24848	-0-	-8012	-0-	67	1	20703	3	Y	3707	3716	0			63
							4078	9									
11	28950	X	22948	-0-	-6002	-0-	95	1	18950	3	Y	3548	3548	0			63
							3903	9									
12	28303	X	22683	-0-	-5620	-0-	99	1	18753	3	Y	3483	3468	0			78
							3831	9									

TOTAL GAS PROD: 307,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,832

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28700	X	10784	-0-	-17916	-0-	27	1	9323	3	Y	1304	997	0	93	1	214
							1434	9									
03	43690	X	43690	-0-	-0-	-0-	62	1	35611	3	Y	7288	7021	0	310	1	171
							8017	9									
04	40819	X	40819	-0-	-0-	-0-	63	1	33167	3	Y	6899	6957	0			113
							7589	9									
05	39935	X	39935	-0-	-0-	-0-	60	1	32771	3	Y	6458	6471	0			100
							7104	9									
06	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	72	1	30481	3	Y	4934	4931	0			103
							5427	9									
07	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	107	1	24919	3	Y	5122	5089	0			136
							5634	9									
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	113	1	26118	3	Y	5352	5362	0			126
							5887	9									
09	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	104	1	24997	3	Y	5162	5192	0			96
							5678	9									
10	31775	X	31366	-0-	-409	-0-	82	1	25327	3	Y	5415	5419	0			92
							5957	9									
11	30750	X	28949	-0-	-1801	-0-	119	1	23804	3	Y	4569	4580	0			81
							5026	9									
12	31775	X	30228	-0-	-1547	-0-	134	1	25296	3	Y	4362	4346	0			97
							4798	9									

TOTAL GAS PROD: 355,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,865

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	46190	X	46190	-0-	-0-	-0-	138	1	44789	3	Y	1148	1134	0			14
							1263	9									
05	61759	X	61759	-0-	-0-	-0-	212	1	59371	3	Y	1951	1928	0			37
							30	4	2146	9							
06	63184	X	63184	-0-	-0-	-0-	77	1	58268	3	Y	4370	4306	0			101
							32	4	4807	9							
07	65908	X	65908	-0-	-0-	-0-	72	1	60778	3	Y	4589	4610	1			80
							10	4	5048	9							
08	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	78	1	62599	3	Y	4529	4540	0			69
							17	4	4982	9							
09	60039	X	60039	-0-	-0-	-0-	66	1	54438	3	Y	5005	4895	0	95	1	84
							29	4	5506	9							
10	59851	X	59851	-0-	-0-	-0-	68	1	56695	3	Y	2801	2835	0			50
							7	4	3081	9							
11	65219	X	65219	-0-	-0-	-0-	71	1	61431	3	Y	3377	3366	0			61
							2	4	3715	9							
*12	56375	X	56375	-0-	-0-	-0-	67	1	52404	3	Y	3546	3566	0			41
							3	4	3901	9							

TOTAL GAS PROD: 546,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,316

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		11615	-0-	11615	11615	29	1	10214	3	Y	1247	953	0	89	1	205
							1372	9									
03	62810	X	51195	-0-	-11615	-0-	73	1	42304	3	Y	8016	7692	0	341	1	188
							8818	9									
04	40819	X	40819	-0-	-0-	-0-	64	1	33591	3	Y	6513	6594	0			107
							7164	9									
05	38133	X	38133	-0-	-0-	-0-	57	1	31545	3	Y	5937	5952	0			92
							6531	9									
06	35400	X	34079	-0-	-1321	-0-	68	1	29149	3	Y	4420	4420	0			92
							4862	9									
07	31398	X	31398	-0-	-0-	-0-	114	1	26364	3	Y	4473	4446	0			119
							4920	9									
08	0	W	32347	-0-	32347	32347	119	1	27529	3	Y	4272	4291	0			100
							4699	9									
09	0	W	28131	-0-	28131	60478	100	1	23829	3	Y	3820	3849	0			71
							4202	9									
10	0	W	27016	-0-	27016	87494	74	1	22762	3	Y	3800	3806	0			65
							4180	9									
11	112906	X	25412	-0-	-87494	-0-	105	1	20859	3	Y	4044	4037	0			72
							4448	9									
12	32333	X	24911	-0-	-7422	-0-	110	1	20628	3	Y	3794	3781	0			85
							4173	9									

TOTAL GAS PROD: 345,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		24493	-0-	24493	34851	379	1	13454	3	Y	9691	9662	1			129
							10660	9									
02	SHUT IN		7919	-0-	7919	42770	45	1	4475	3	Y	3090	3075	1			144
							3399	9									
03	SHUT IN		17705	-0-	17705	60475	12	1	10344	3	Y	6681	6671	1			154
							7349	9									
04	81614	X	21139	-0-	-60475	-0-	33	1	14278	3	Y	6207	6242	1			119
							6828	9									
05	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	134	1	14636	3	Y	4022	4118	1			23
							7	4	4424	9							
06	16680	X	15346	-0-	-1334	-0-	191	1	12010	3	Y	2857	2812	1			68
							2	4	3143	9							
07	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	19	1	10735	3	Y	3605	3626	1			47
							9	4	3966	9							
08	17236	X	12062	-0-	-5174	-0-	20	1	9599	3	Y	2214	2235	1			26
							8	4	2435	9							
09	16680	X	11297	-0-	-5383	-0-	17	1	8960	3	Y	2109	2090	1			45
							2320	9									
10	17236	X	16876	-0-	-360	-0-	38	1	13770	3	Y	2780	2780	1			45
							10	4	3058	9							
11	15360	X	7460	-0-	-7900	-0-	15	1	5859	3	Y	1441	1462	1			24
							1	4	1585	9							
12	14725	X	8298	-0-	-6427	-0-	19	1	6488	3	Y	1628	1546	1			106
							1791	9									

TOTAL GAS PROD: 176,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,325

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		26488	-0-	26488	36402	452	1	16058	3	Y	9071	9049	1			121
							9978	9									
02	41726	X	5324	-0-	-36402	-0-	33	1	3358	3	Y	1757	1796	1			82
							1933	9									
03	23560	X	7167	-0-	-16393	-0-	6	1	4869	3	Y	2084	2118	1			48
							2292	9									
04	22800	X	8718	-0-	-14082	-0-	13	1	5556	3	Y	2863	2856	1			55
							3149	9									
05	23560	X	19549	-0-	-4011	-0-	141	1	15355	3	Y	3677	3711	1			21
							8	4	4045	9							
06	22800	X	16261	-0-	-6539	-0-	207	1	12996	3	Y	2778	2733	1			66
							2	4	3056	9							
07	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	21	1	12283	3	Y	2987	3014	1			39
							11	4	3286	9							
08	19561	X	11942	-0-	-7619	-0-	19	1	9409	3	Y	2278	2291	1			26
							8	4	2506	9							
09	18930	X	11484	-0-	-7446	-0-	18	1	9292	3	Y	1976	1960	1			42
							2174	9									
10	19561	X	6340	-0-	-13221	-0-	14	1	5177	3	Y	1041	1066	1			17
							4	4	1145	9							
11	16260	X	11593	-0-	-4667	-0-	24	1	9053	3	Y	2285	2264	1			38
							2	4	2514	9							
12	15593	X	14211	-0-	-1382	-0-	36	1	11842	3	Y	2121	2021	1			138
							2333	9									

TOTAL GAS PROD: 154,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,918

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		19719	-0-	19719	19719	307	1	10919	3	Y	7721	7620	1			101
							8493	9									
02	SHUT IN		3779	-0-	3779	23498	18	1	1760	3	Y	1819	1835	1			85
							2001	9									
03	SHUT IN		6044	-0-	6044	29542	423	3	5621	9	Y	5110	5077	1			118
04	SHUT IN		12254	-0-	12254	41796	14	1	5926	3	Y	5740	5748	1			110
							6314	9									
05	SHUT IN		23297	-0-	23297	65093	157	1	17174	3	Y	5415	5495	1			30
							9	4	5957	9							
06	83966	X	18873	-0-	-65093	-0-	230	1	14429	3	Y	3829	3768	1			91
							2	4	4212	9							
07	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	22	1	12851	3	Y	3528	3573	1			46
							11	4	3881	9							
08	16647	X	13256	-0-	-3391	-0-	22	1	10499	3	Y	2478	2495	1			29
							9	4	2726	9							
09	16110	X	12235	-0-	-3875	-0-	19	1	9639	3	Y	2343	2322	1			50
							2577	9									
10	16647	X	13438	-0-	-3209	-0-	30	1	10625	3	Y	2523	2532	1			41
							8	4	2775	9							
11	16110	X	11301	-0-	-4809	-0-	24	1	9267	3	Y	1825	1836	1			30
							2	4	2008	9							
*12	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	40	1	13345	3	Y	3237	3057	1			210
							1	4	3561	9							

TOTAL GAS PROD: 167,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,568

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9973	-0-	9973	9973	214	1	7613	3	Y	1951	1926	1			25
							2146	9									
02	SHUT IN		5823	-0-	5823	15796	48	1	4826	3	Y	863	848	1			40
							949	9									
03	SHUT IN		23092	-0-	23092	38888	23	1	19426	3	Y	3312	3276	1			76
							3643	9									
04	71389	X	32501	-0-	-38888	-0-	52	1	22579	3	Y	8973	8877	1			172
							9870	9									
05	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	153	1	16715	3	Y	5289	5431	1			30
							8	4	5818	9							
06	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	235	1	14726	3	Y	3617	3561	1			86
							2	4	3979	9							
07	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	22	1	12949	3	Y	3740	3777	1			49
							11	4	4114	9							
08	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	25	1	12423	3	Y	2786	2803	1			32
							10	4	3065	9							
09	14640	X	13453	-0-	-1187	-0-	21	1	10724	3	Y	2461	2440	1			53
							1	4	2707	9							
10	15128	X	12562	-0-	-2566	-0-	28	1	9989	3	Y	2307	2322	1			38
							7	4	2538	9							
11	14640	X	11834	-0-	-2806	-0-	25	1	9640	3	Y	1970	1975	1			33
							2	4	2167	9							
12	15128	X	2120	-0-	-13008	-0-	5	1	1540	3	Y	523	522	1			34
							575	9									

TOTAL GAS PROD: 185,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13774	-0-	13774	13774	240	1	8515	3	Y	4563	4504	1	59
							5019	9							
02	SHUT IN		5420	-0-	5420	19194	36	1	3584	3	Y	1636	1619	1	76
							1800	9							
03	SHUT IN		26991	-0-	26991	46185	21	1	18459	3	Y	7737	7635	1	178
							8511	9							
04	79822	X	33637	-0-	-46185	-0-	54	1	23635	3	Y	9044	9048	1	174
							9948	9							
05	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	151	1	16566	3	Y	9020	9143	1	51
							9	4	9922	9					
06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	235	1	14728	3	Y	7473	7346	1	178
							2	4	8220	9					
07	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	28	1	16326	3	Y	6627	6719	1	86
							15	4	7290	9					
08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	31	1	15068	3	Y	4834	4864	1	56
							12	4	5317	9					
09	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	27	1	13669	3	Y	4122	4090	1	88
							4534	9							
10	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	35	1	12766	3	Y	3680	3708	1	60
							10	4	4048	9					
11	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	30	1	11361	3	Y	3261	3267	1	54
							2	4	3587	9					
*12	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	35	1	11856	3	Y	3626	3445	1	235
							3989	9							

TOTAL GAS PROD: 239,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,623

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13006	-0-	13006	13006	204	1	7225	3	Y	5070	5005	1	65
							5577	9							
02	SHUT IN		4039	-0-	4039	17045	25	1	2530	3	Y	1349	1351	1	63
							1484	9							
03	SHUT IN		26307	-0-	26307	43352	20	1	16835	3	Y	8593	8458	1	198
							9452	9							
04	SHUT IN		18455	-0-	18455	61807	26	1	11638	3	Y	6174	6253	1	119
							6791	9							
05	SHUT IN		15339	-0-	15339	77146	75	1	8180	3	Y	6436	6519	1	36
							4	4	7080	9					
06	86570	X	9424	-0-	-77146	-0-	79	1	4955	3	Y	3990	3931	1	95
							1	4	4389	9					
07	16399	X	14713	-0-	-1686	-0-	18	1	10260	3	Y	4024	4067	1	52
							9	4	4426	9					
08	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	41	1	20052	3	Y	10187	10121	1	118
							16	4	11206	9					
09	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	36	1	18441	3	Y	7785	7736	1	167
							1	4	8564	9					
10	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	43	1	15448	3	Y	6224	6290	1	101
							11	4	6846	9					
11	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	39	1	14560	3	Y	4716	4739	1	78
							2	4	5188	9					
*12	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	38	1	12691	3	Y	5016	4769	1	325
							1	4	5518	9					

TOTAL GAS PROD: 220,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		25694	-0-	25694	25694	47	1	20415	3	Y	4689	4601	1			88
							74	4	5158	9							
05	SHUT IN		31150	-0-	31150	56844	212	1	23160	3	Y	7060	7108	1			40
							12	4	7766	9							
06	67707	X	10863	-0-	-56844	-0-	120	1	7461	3	Y	2984	2953	1			71
							3282	9									
07	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	38	1	22414	3	Y	5652	5649	1			74
							19	4	6217	9							
08	27311	X	21961	-0-	-5350	-0-	37	1	17780	3	Y	3754	3785	1			43
							15	4	4129	9							
09	26430	X	17527	-0-	-8903	-0-	27	1	13922	3	Y	3253	3226	1			70
							3578	9									
10	27311	X	14740	-0-	-12571	-0-	33	1	11706	3	Y	2720	2746	1			44
							9	4	2992	9							
11	26430	X	15973	-0-	-10457	-0-	34	1	12957	3	Y	2709	2708	1			45
							2	4	2980	9							
12	27311	X	16988	-0-	-10323	-0-	44	1	14897	3	Y	1861	1785	1			121
							2047	9									

TOTAL GAS PROD: 183,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,682

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	64410	X	55101	-0-	-9309	-0-	163	1	52822	3	Y	1883	1860	1			23
							45	4	2071	9							
05	66557	X	60790	-0-	-5767	-0-	205	1	57402	3	Y	2867	2836	1			54
							29	4	3154	9							
06	64410	X	58115	-0-	-6295	-0-	71	1	54000	3	Y	3649	3618	1			85
							30	4	4014	9							
07	66557	X	58189	-0-	-8368	-0-	64	1	54695	3	Y	3110	3141	0			54
							9	4	3421	9							
08	53463	X	53463	-0-	-0-	-0-	62	1	49997	3	Y	3082	3089	0			47
							14	4	3390	9							
09	58830	X	51631	-0-	-7199	-0-	58	1	47916	3	Y	3302	3229	0	64	1	56
							25	4	3632	9							
10	60791	X	49816	-0-	-10975	-0-	56	1	46558	3	Y	2905	2909	0			52
							6	4	3196	9							
11	58110	X	53967	-0-	-4143	-0-	58	1	50391	3	Y	3197	3191	0			58
							1	4	3517	9							
12	58187	X	50319	-0-	-7868	-0-	60	1	47016	3	Y	2945	2969	0			34
							3	4	3240	9							

TOTAL GAS PROD: 491,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		12877	-0-	12877	34395		32	1	7207	3	Y	5125	5234	1			162
								5638	9									
02	SHUT IN		7511	-0-	7511	41906		19	1	4172	3	Y	3018	3052	1			128
								3320	9									
03	SHUT IN		12329	-0-	12329	54235		32	1	7603	3	Y	4267	4265	1			130
								4694	9									
04	SHUT IN		10994	-0-	10994	65229		27	1	7045	3	Y	3565	3608	1			87
								3922	9									
05	SHUT IN		15127	-0-	15127	80356		48	1	11291	3	Y	3444	3372	1			159
								3788	9									
06	SHUT IN		18521	-0-	18521	98877		308	1	14628	3	Y	3259	3255	1			163
								3585	9									
*07	110781	X	11904	-0-	-98877	-0-		27	1	8126	3	Y	3410	3413	1			160
								3751	9									
08	15190	X	8017	-0-	-7173	-0-		21	1	5376	3	Y	2382	2445	1			97
								2620	9									
09	14700	X	6218	-0-	-8482	-0-		18	1	4244	3	Y	1778	1771	1			104
								1956	9									
10	15190	X	7908	-0-	-7282	-0-		23	1	4214	3	Y	3337	3336	1			105
								3671	9									
11	14700	X	5939	-0-	-8761	-0-		33	1	3134	3	Y	2520	2473	1			152
								2772	9									
*12	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-		77	1	12328	3	Y	3089	3116	1			125
								3398	9									

TOTAL GAS PROD: 133,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,194

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		17870	-0-	17870	44899		49	1	11114	3	Y	6097	6229	1			193
								6707	9									
02	SHUT IN		21604	-0-	21604	66503		64	1	14338	3	Y	6547	6463	1			277
								7202	9									
03	SHUT IN		19643	-0-	19643	86146		54	1	12763	3	Y	6205	6293	1			189
								6826	9									
04	SHUT IN		18673	-0-	18673	104819		47	1	12148	3	Y	5889	5934	1			144
								6478	9									
05	SHUT IN		16315	-0-	16315	121134		41	1	9686	3	Y	5989	5857	1			276
								6588	9									
06	SHUT IN		13715	-0-	13715	134849		180	1	8521	3	Y	4558	4606	1			228
								5014	9									
*07	SHUT IN		11721	-0-	11721	146570		26	1	7767	3	Y	3571	3632	1			167
								3928	9									
*08	157071	X	10501	-0-	-146570	-0-		30	1	7558	3	Y	2648	2708	1			107
								2913	9									
09	10350	X	9793	-0-	-557	-0-		32	1	7530	3	Y	2028	2017	1			118
								2231	9									
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-		58	1	10416	3	Y	3127	3146	1			99
								3440	9									
11	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-		80	1	7719	3	Y	2414	2367	1			146
								2655	9									
*12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-		54	1	8648	3	Y	2414	2463	1			97
								2655	9									

TOTAL GAS PROD: 175,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		17733	-0-	17733		40530	34	1	7608	3	Y	9174	9208	1			290
								10091	9									
02	SHUT IN		12632	-0-	12632		53162	37	1	8362	3	Y	3848	3975	1			163
								4233	9									
03	SHUT IN		10343	-0-	10343		63505	27	1	6225	3	Y	3719	3769	1			113
								4091	9									
04	SHUT IN		8684	-0-	8684		72189	25	1	6272	3	Y	2170	2230	1			53
								2387	9									
05	SHUT IN		10148	-0-	10148		82337	25	1	6040	3	Y	3712	3594	1			171
								4083	9									
06	SHUT IN		10225	-0-	10225		92562	128	1	6069	3	Y	3662	3650	1			183
								4028	9									
*07	SHUT IN		5588	-0-	5588		98150	10	1	2820	3	Y	2507	2573	1			117
								2758	9									
*08	105754	X	7604	-0-	-98150		-0-	22	1	5538	3	Y	1858	1900	1			75
								2044	9									
09	9720	X	6297	-0-	-3423		-0-	21	1	4790	3	Y	1351	1347	1			79
								1486	9									
10	10044	X	7741	-0-	-2303		-0-	32	1	5799	3	Y	1736	1760	1			55
								1910	9									
11	9720	X	8210	-0-	-1510		-0-	58	1	5600	3	Y	2320	2235	1			140
								2552	9									
*12	17485	X	17485	-0-	-0-		-0-	98	1	15559	3	Y	1662	1735	1			67
								1828	9									

TOTAL GAS PROD: 122,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,719

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	255	246	0	2	1	7
10	SHUT IN		17044	-0-	17044		17044	52	1	4981	3	Y	10915	8915	0	1938	1	69
								4	4	12007	9							
11	14B2 EXT		14343	-0-	14343		31387	48	1	4779	3	Y	8647	8573	0	61	1	82
								4	4	9512	9							
12	14B2 EXT		15356	-0-	15356		46743	50	1	5556	3	Y	8860	8871	0			71
								4	4	9746	9							

TOTAL GAS PROD: 46,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/05/2014

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

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

01	SHUT IN	8017	-0-	8017	8017	23	1	4833	3	Y	2584	2441	1			143
						319	4	2842	9							
02	SHUT IN	16383	-0-	16383	24400	136	1	9867	3	Y	5642	5681	1			104
						174	4	6206	9							
03	SHUT IN	13269	-0-	13269	37669	117	1	7423	3	Y	5167	5168	1			103
						45	4	5684	9							
04	SHUT IN	13225	-0-	13225	50894	133	1	8510	3	Y	4153	4133	1			123
						14	4	4568	9							
05	SHUT IN	17567	-0-	17567	68461	147	1	12016	3	Y	4879	4816	1			186
						37	4	5367	9							
06	SHUT IN	14260	-0-	14260	82721	131	1	9486	3	Y	4219	4166	1			239
						2	4	4641	9							
07	95041 X	12320	-0-	-82721	-0-	122	1	9028	3	Y	2874	3024	1			89
						9	4	3161	9							
08	23538 X	23538	-0-	-0-	-0-	442	1	18146	3	Y	4498	4399	1			188
						2	4	4948	9							
09	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	510	1	9706	3	Y	3702	3786	1			104
						8	4	4072	9							
10	11966 X	6395	-0-	-5571	-0-	286	1	4246	3	Y	1671	1628	1			147
						25	4	1838	9							
11	11580 X	9342	-0-	-2238	-0-	607	1	6590	3	Y	1919	1946	1			120
						34	4	2111	9							
12	11966 X	11021	-0-	-945	-0-	134	1	8673	3	Y	1949	2015	1	10	8	44
						70	4	2144	9							

TOTAL GAS PROD: 159,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13					13
03	SHUT IN		16184	-0-	16184	16184		48	1	1133	3	Y	13639	11422	0	2032	1	198
								15003	9									
04	SHUT IN		17068	-0-	17068	33252		103	1	3239	3	Y	12478	12528	0			148
								13726	9									
05	SHUT IN		17024	-0-	17024	50276		87	1	3471	3	Y	12231	12240	0			139
								12	4	13454	9							
06	SHUT IN		14300	-0-	14300	64576		109	1	3809	3	Y	9427	9398	0			168
								12	4	10370	9							
07	SHUT IN		13860	-0-	13860	78436		113	1	3447	3	Y	9357	9350	0			175
								7	4	10293	9							
08	SHUT IN		12229	-0-	12229	90665		110	1	3176	3	Y	8129	8121	0	13	8	170
								1	4	8942	9							
*09	102293	X	11628	-0-	-90665	-0-		84	1	2384	3	Y	8326	8310	0	6	8	180
								1	4	9159	9							
*10	25079	X	14877	-0-	-10202	-0-		69	1	8963	3	Y	5313	5328	0			165
								1	4	5844	9							
*11	24270	X	17378	-0-	-6892	-0-		70	1	12320	3	Y	4529	4566	0	9	8	119
								6	4	4982	9							
*12	25079	X	18194	-0-	-6885	-0-		75	1	12808	3	Y	4823	4771	0	1	8	170
								6	4	5305	9							

TOTAL GAS PROD: 152,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,265

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		13046	-0-	13046	13046		52	1	1228	3	Y	10696	8958	0	1583	1	155
								11766	9									
04	SHUT IN		20653	-0-	20653	33699		110	1	3452	3	Y	15537	15507	0			185
								17091	9									
05	SHUT IN		16095	-0-	16095	49794		89	1	3541	3	Y	11321	11378	0			128
								12	4	12453	9							
06	SHUT IN		14590	-0-	14590	64384		112	1	3921	3	Y	9585	9542	0			171
								13	4	10544	9							
07	77617	X	13233	-0-	-64384	-0-		123	1	3724	3	Y	8525	8537	0			159
								8	4	9378	9							
08	15562	X	10584	-0-	-4978	-0-		104	1	3009	3	Y	6791	6807	0			143
								1	4	7470	9							
09	15060	X	10509	-0-	-4551	-0-		104	1	2968	3	Y	6760	6756	0			147
								1	4	7436	9							
10	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-		98	1	12699	3	Y	5872	5836	0			183
								2	4	6459	9							
11	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-		105	1	18475	3	Y	5591	5627	0			147
								9	4	6150	9							
*12	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-		108	1	18484	3	Y	6360	6282	0			225
								9	4	6996	9							

TOTAL GAS PROD: 168,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12214	X	9680	-0-	-2534	-0-	43	1	1001	3	Y	7851	6575	0	1162	1	114
							8636	9									
04	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	95	1	2967	3	Y	11963	11935	0			142
							13159	9									
05	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	88	1	3525	3	Y	11659	11669	0			132
							12	4	12825	9							
06	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	105	1	3668	3	Y	9156	9124	0			164
							12	4	10072	9							
07	12214	X	11688	-0-	-526	-0-	102	1	3102	3	Y	7707	7727	0			144
							6	4	8478	9							
08	12214	X	9724	-0-	-2490	-0-	94	1	2703	3	Y	6296	6308	0			132
							1	4	6926	9							
09	11820	X	8821	-0-	-2999	-0-	90	1	2562	3	Y	5608	5618	0			122
							6169	9									
10	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	76	1	9896	3	Y	4796	4769	0			149
							1	4	5276	9							
11	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	83	1	14624	3	Y	4099	4140	0			108
							7	4	4509	9							
*12	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	90	1	15446	3	Y	5185	5110	0			183
							7	4	5704	9							

TOTAL GAS PROD: 142,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,320

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	32	1	761	3	Y	5578	4671	0	826	1	81
							6136	9									
04	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	108	1	3384	3	Y	10824	10776	0			129
							11906	9									
05	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	92	1	3692	3	Y	12044	12036	0			137
							12	4	13248	9							
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	94	1	3295	3	Y	8218	8208	0			147
							11	4	9040	9							
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	105	1	3192	3	Y	7828	7829	0			146
							7	4	8611	9							
08	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	98	1	2823	3	Y	6693	6699	0			140
							7362	9									
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	91	1	2572	3	Y	5535	5555	0			120
							6089	9									
10	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	86	1	11165	3	Y	4804	4774	0			150
							2	4	5284	9							
11	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	88	1	15545	3	Y	4140	4181	0			109
							7	4	4554	9							
*12	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	86	1	14724	3	Y	4436	4388	0			157
							7	4	4880	9							

TOTAL GAS PROD: 139,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		22127	-0-	22127	22127	128	1	3997	3	Y	16365	16172	0			193
							18002	9									
05	SHUT IN		19647	-0-	19647	41774	103	1	4112	3	Y	14017	14051	0			159
							13	4	15419	9							
06	SHUT IN		14448	-0-	14448	56222	101	1	3520	3	Y	9833	9816	0			176
							11	4	10816	9							
07	69586	X	13364	-0-	-56222	-0-	115	1	3509	3	Y	8848	8859	0			165
							7	4	9733	9							
08	25792	X	11987	-0-	-13805	-0-	116	1	3365	3	Y	7732	7735	0			162
							1	4	8505	9							
09	24960	X	9777	-0-	-15183	-0-	102	1	2901	3	Y	6157	6185	0			134
							1	4	6773	9							
10	25792	X	18591	-0-	-7201	-0-	97	1	12605	3	Y	5352	5319	0			167
							2	4	5887	9							
11	24960	X	22333	-0-	-2627	-0-	97	1	17054	3	Y	4704	4747	0			124
							8	4	5174	9							
*12	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	96	1	16558	3	Y	5030	4976	0			178
							8	4	5533	9							

TOTAL GAS PROD: 154,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,038

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		7438	-0-	7438	7438	23	1	544	3	Y	6246	5231	0	924	1	91
							6871	9									
04	SHUT IN		19207	-0-	19207	26645	109	1	3394	3	Y	14276	14197	0			170
							15704	9									
05	SHUT IN		17193	-0-	17193	43838	91	1	3634	3	Y	12233	12264	0			139
							12	4	13456	9							
06	SHUT IN		11782	-0-	11782	55620	82	1	2863	3	Y	8025	8021	0			143
							9	4	8828	9							
07	SHUT IN		13055	-0-	13055	68675	95	1	2890	3	Y	9149	9121	0			171
							6	4	10064	9							
08	SHUT IN		10327	-0-	10327	79002	97	1	2785	3	Y	6768	6797	0			142
							7445	9									
09	SHUT IN		9897	-0-	9897	88899	100	1	2829	3	Y	6334	6339	0			137
							1	4	6967	9							
10	SHUT IN		15607	-0-	15607	104506	80	1	10334	3	Y	4720	4710	0			147
							1	4	5192	9							
11	SHUT IN		20880	-0-	20880	125386	91	1	16007	3	Y	4340	4373	0			114
							8	4	4774	9							
12	SHUT IN		19901	-0-	19901	145287	84	1	14498	3	Y	4830	4773	0			171
							6	4	5313	9							

TOTAL GAS PROD: 145,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		6839	-0-	6839	6839	30	1	691	3	Y	5562	4658	0	823	1	81
							6118	9									
04	SHUT IN		18940	-0-	18940	25779	174	1	5446	3	Y	12109	12046	0			144
							13320	9									
05	SHUT IN		16235	-0-	16235	42014	113	1	4496	3	Y	10555	10579	0			120
							15	4	11611	9							
06	SHUT IN		9307	-0-	9307	51321	70	1	2424	3	Y	6186	6196	0			110
							8	4	6805	9							
07	61898	X	10577	-0-	-51321	-0-	93	1	2816	3	Y	6965	6945	0			130
							6	4	7662	9							
08	25079	X	10524	-0-	-14555	-0-	98	1	2833	3	Y	6902	6887	0			145
							1	4	7592	9							
09	24270	X	9147	-0-	-15123	-0-	96	1	2740	3	Y	5737	5758	0			124
							6311	9									
10	25079	X	17745	-0-	-7334	-0-	91	1	11881	3	Y	5246	5207	0			163
							2	4	5771	9							
11	24270	X	22367	-0-	-1903	-0-	96	1	17058	3	Y	4732	4770	0			125
							8	4	5205	9							
*12	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	99	1	16988	3	Y	5066	5012	0			179
							8	4	5573	9							

TOTAL GAS PROD: 144,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,060

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	302	0	2	1	8
10	SHUT IN		21660	-0-	21660	21660	86	1	8259	3	Y	12099	9881	0	2149	1	77
							6	4	13309	9							
11	SHUT IN		21136	-0-	21136	42796	103	1	10326	3	Y	9726	9644	0	67	1	92
							8	4	10699	9							
12	14B2 EXT		21816	-0-	21816	64612	106	1	11675	3	Y	9115	9134	0			73
							8	4	10027	9							

TOTAL GAS PROD: 64,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	332	0	3	1	9
10	SHUT IN		24767	-0-	24767	24767	99	1	9598	3	Y	13694	11184	0	2432	1	87
							7	4	15063	9							
11	14B2 EXT		26121	-0-	26121	50888	131	1	13081	3	Y	11725	11625	0	76	1	111
							11	4	12898	9							
12	14B2 EXT		25519	-0-	25519	76407	122	1	13421	3	Y	10880	10903	0			88
							8	4	11968	9							

TOTAL GAS PROD: 76,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,643

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A-COND		21758	-0-	21758	21758	136	1	13538	3	N	7348	7119	0			229
							1	4	8083	9							
11	0		19918	-0-	19918	41676	148	1	11766	3	N	7261	7218	0			272
							17	4	7987	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/22/2014

TOTAL GAS PROD: 41,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,609

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272416 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/24/2014

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7012	-0-	7012	7012	13	1	2678	3	Y	3767	3559	1			208
							177	4	4144	9							
02	SHUT IN		8218	-0-	8218	15230	50	1	3682	3	Y	4019	4153	1			74
							65	4	4421	9							
03	SHUT IN		12317	-0-	12317	27547	74	1	4667	3	Y	6862	6799	1			137
							28	4	7548	9							
04	SHUT IN		8840	-0-	8840	36387	56	1	3575	3	Y	4730	4727	1			140
							6	4	5203	9							
05	SHUT IN		13006	-0-	13006	49393	101	1	8179	3	Y	4274	4251	1			163
							25	4	4701	9							
06	SHUT IN		7794	-0-	7794	57187	75	1	5371	3	Y	2134	2176	1			121
							1	4	2347	9							
07	66702	X	9515	-0-	-57187	-0-	97	1	7125	3	Y	2077	2134	1			64
							8	4	2285	9							
08	10788	X	1911	-0-	-8877	-0-	37	1	1541	3	Y	303	354	1			13
							333	9									
09	10440	X	315	-0-	-10125	-0-	13	1	234	3	Y	62	73	1			2
							68	9									
10	10788	X	3877	-0-	-6911	-0-	165	1	2446	3	Y	1137	1039	1			100
							15	4	1251	9							
11	10440	X	5505	-0-	-4935	-0-	342	1	3730	3	Y	1285	1305	1			80
							19	4	1414	9							
12	0	W	5181	-0-	5181	5181	125	1	3392	3	Y	1487	1533	1			34
							28	4	1636	9							

TOTAL GAS PROD: 83,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,137

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8184 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		14065	-0-	14065	14065	57	1	5512	3	Y	7720	6305	0	1366	1	49
							4	4	8492	9							
11	SHUT IN		13211	-0-	13211	27276	64	1	6432	3	Y	6100	6048	0	43	1	58
							5	4	6710	9							
12	14B2 EXT		11277	-0-	11277	38553	50	1	5539	3	Y	5167	5183	0			42
							4	4	5684	9							

TOTAL GAS PROD: 38,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,987

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/23/2014

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7334	-0-		7334	7334	14	1	3053	3	Y	3695	3491	1			204
								202	4	4065	9							
02	SHUT IN		14074	-0-		14074	21408	113	1	8173	3	Y	5130	5240	1			94
								145	4	5643	9							
03	SHUT IN		14987	-0-		14987	36395	135	1	8542	3	Y	5689	5670	1			113
								52	4	6258	9							
04	SHUT IN		20274	-0-		20274	56669	198	1	12679	3	Y	6706	6620	1			199
								20	4	7377	9							
05	SHUT IN		15758	-0-		15758	72427	114	1	9256	3	Y	5782	5760	1			221
								28	4	6360	9							
06	SHUT IN		11200	-0-		11200	83627	103	1	7545	3	Y	3228	3266	1			183
								1	4	3551	9							
07	97157	X	13530	-0-		-83627	-0-	133	1	9759	3	Y	3298	3379	1			102
								10	4	3628	9							
08	13846	X	13846	-0-		-0-	-0-	258	1	10588	3	Y	2726	2714	1			114
								1	4	2999	9							
09	11850	X	1707	-0-		-10143	-0-	59	1	1117	3	Y	482	582	1			14
								1	4	530	9							
10	12245	X	5865	-0-		-6380	-0-	261	1	3897	3	Y	1531	1411	1			134
								23	4	1684	9							
11	11850	X	7615	-0-		-4235	-0-	486	1	5276	3	Y	1660	1690	1			104
								27	4	1826	9							
12	0	W	5158	-0-		5158	5158	41	1	3000	3	Y	1903	1964	1			43
								24	4	2093	9							

TOTAL GAS PROD: 131,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,830

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	98613	X	98613	-0-		-0-	-0-	121	1	95139	3	Y	3001	2918	0	51	1	32
								52	4	3301	9							
*11	134517	X	134517	-0-		-0-	-0-	183	1	127820	3	Y	5922	5900	0			54
								6514	9									
*12	177993	X	177993	-0-		-0-	-0-	230	1	169214	3	Y	7570	7587	0			37
								222	4	8327	9							

TOTAL GAS PROD: 411,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,493

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14250	-0-	14250	14250	261	1	7278	3	Y	6101	5943	1			158
							6711	9									
02	SHUT IN		10092	-0-	10092	24342	228	1	5401	3	Y	4057	4089	1			126
							4463	9									
03	SHUT IN		12607	-0-	12607	36949	593	1	6889	3	Y	4659	4620	1			165
							5125	9									
04	SHUT IN		16894	-0-	16894	53843	455	1	9899	3	Y	5945	5904	1			206
							6540	9									
05	SHUT IN		11202	-0-	11202	65045	267	1	6805	3	Y	3752	3814	1			144
							3	4	4127	9							
06	73694	X	8649	-0-	-65045	-0-	252	1	6348	3	Y	1860	1960	1			44
							3	4	2046	9							
07	11997	X	7520	-0-	-4477	-0-	330	1	4569	3	Y	2382	2315	1			111
							1	4	2620	9							
08	11997	X	4472	-0-	-7525	-0-	233	1	2833	3	Y	1278	1337	1			52
							1406	9									
09	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	750	1	12857	3	Y	5017	4847	1			222
							5519	9									
10	11191	X	9577	-0-	-1614	-0-	231	1	6121	3	Y	2932	3024	1			130
							3225	9									
11	8640	X	7868	-0-	-772	-0-	207	1	4890	3	Y	2519	2482	1			167
							2771	9									
12	11997	X	2694	-0-	-9303	-0-	160	1	1490	3	Y	949	1036	1			80
							1044	9									

TOTAL GAS PROD: 124,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,451

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		32331	-0-	32331	33452	55	1	27410	3	Y	4424	2412	0	1995	1	44
							4866	9									
02	74273	X	40821	-0-	-33452	-0-	67	1	32612	3	Y	7402	7280	0	143	1	23
							8142	9									
03	40812	X	40812	-0-	-0-	-0-	78	1	32371	3	Y	7603	7599	0			27
							8363	9									
04	33580	X	33580	-0-	-0-	-0-	73	1	26035	3	Y	6793	6778	0			42
							7472	9									
05	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	57	1	21564	3	Y	6550	6550	0			42
							30	4	7205	9							
06	25825	X	25825	-0-	-0-	-0-	61	1	20240	3	Y	4994	4960	0	50	1	26
							31	4	5493	9							
07	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	92	1	25011	3	Y	4600	4585	0			41
							55	4	5060	9							
08	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	100	1	26435	3	Y	4448	4447	0			42
							59	4	4893	9							
09	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	63	1	17085	3	Y	4225	4223	0			44
							4648	9									
10	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	68	1	17153	3	Y	4235	4228	0			51
							41	4	4659	9							
11	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	72	1	16569	3	Y	3897	3899	0			49
							88	4	4287	9							
*12	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	71	1	16982	3	Y	4068	4086	0			31
							42	4	4475	9							

TOTAL GAS PROD: 350,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,239

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		33115	-0-	33115	37199	50	1	24894	3	Y	7428	4049	0	3978	1	75
							8171	9									
02	SHUT IN		32124	-0-	32124	69323	49	1	23984	3	Y	7355	7234	0	173	1	23
							8091	9									
03	109167	X	39844	-0-	-69323	-0-	73	1	30401	3	Y	8518	8511	0			30
							9370	9									
04	35793	X	35793	-0-	-0-	-0-	76	1	27021	3	Y	7905	7886	0			49
							8696	9									
05	34676	X	34676	-0-	-0-	-0-	69	1	26133	3	Y	7671	7671	0			49
							36	4	8438	9							
06	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	67	1	22271	3	Y	5986	5945	0	59	1	31
							34	4	6585	9							
07	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	74	1	20184	3	Y	4964	4951	0			44
							45	4	5460	9							
08	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	71	1	18781	3	Y	4892	4890	0			46
							42	4	5381	9							
09	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	68	1	18309	3	Y	4594	4593	0			47
							5053	9									
10	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	68	1	17068	3	Y	3963	3962	0			48
							41	4	4359	9							
11	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	72	1	16486	3	Y	4079	4076	0			51
							88	4	4487	9							
*12	22867	X	22867	-0-	-0-	-0-	75	1	17795	3	Y	4503	4519	0			35
							44	4	4953	9							

TOTAL GAS PROD: 343,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,858

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		37005	-0-	37005	41782	58	1	28638	3	Y	7554	4117	0	4040	1	76
							8309	9									
02	SHUT IN		34966	-0-	34966	76748	55	1	26879	3	Y	7302	7182	0	173	1	23
							8032	9									
03	114129	X	37381	-0-	-76748	-0-	70	1	29052	3	Y	7508	7505	0			26
							8259	9									
04	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	70	1	25143	3	Y	6934	6917	0			43
							7627	9									
05	31933	X	31933	-0-	-0-	-0-	63	1	23932	3	Y	7186	7183	0			46
							33	4	7905	9							
06	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	65	1	21665	3	Y	5745	5705	0	56	1	30
							33	4	6320	9							
07	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	80	1	21819	3	Y	4811	4799	0			42
							48	4	5292	9							
08	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	88	1	23444	3	Y	4816	4813	0			45
							53	4	5298	9							
09	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	76	1	20491	3	Y	4293	4294	0			44
							4722	9									
10	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	72	1	18188	3	Y	3712	3711	0			45
							44	4	4083	9							
11	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	79	1	18315	3	Y	4327	4318	0			54
							97	4	4760	9							
*12	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	79	1	18682	3	Y	4870	4887	0			37
							47	4	5357	9							

TOTAL GAS PROD: 353,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		38714	-0-	38714	45241	60	1	29683	3	Y	8155	4445	0	4595	1	82
							8971	9									
02	79629	X	34388	-0-	-45241	-0-	54	1	26092	3	Y	7493	7369	0	182	1	24
							8242	9									
03	35611	X	35611	-0-	-0-	-0-	64	1	26431	3	Y	8287	8282	0			29
							9116	9									
04	30950	X	30950	-0-	-0-	-0-	64	1	22977	3	Y	7190	7174	0			45
							7909	9									
05	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	59	1	22301	3	Y	7171	7170	0			46
							31	4	7888	9							
06	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	60	1	19912	3	Y	5119	5084	0	54	1	27
							31	4	5631	9							
07	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	72	1	19400	3	Y	4535	4522	0			40
							43	4	4989	9							
08	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	91	1	24069	3	Y	4742	4737	0			45
							54	4	5216	9							
09	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	78	1	21226	3	Y	4453	4452	0			46
							1	4	4898	9							
10	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	70	1	17658	3	Y	3097	3106	0			37
							43	4	3407	9							
11	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	70	1	16043	3	Y	3297	3293	0			41
							85	4	3627	9							
*12	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	67	1	15905	3	Y	3760	3772	0			29
							40	4	4136	9							

TOTAL GAS PROD: 336,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,299

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272534 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8273 - 15474

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	122	118	0	1	1	3
10	SHUT IN	9768	-0-	9768	9768	42	1	4001	3		Y	5202	4248	0	924	1	33
						3	4	5722	9								
11	SHUT IN	8666	-0-	8666	18434	38	1	3821	3		Y	4367	4359	0			41
						3	4	4804	9								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18434						Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 18,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,691

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8063 - 13901

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 W	65	-0-	65	65	2	1	63	3		Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		28069	-0-		28069	31037	44	1	21579	3	Y	5860	3194	0	2939	1	59
								6446	9									
02	60010	X	28973	-0-		-31037	-0-	43	1	20929	3	Y	7274	7154	0	156	1	23
								8001	9									
03	34636	X	34636	-0-		-0-	-0-	63	1	26223	3	Y	7591	7587	0			27
								8350	9									
04	32227	X	32227	-0-		-0-	-0-	69	1	24713	3	Y	6768	6753	0			42
								7445	9									
05	37826	X	37826	-0-		-0-	-0-	81	1	30628	3	Y	6432	6433	0			41
								42	4	7075	9							
06	30135	X	30135	-0-		-0-	-0-	73	1	24292	3	Y	5211	5175	0	50	1	27
								38	4	5732	9							
07	24897	X	24897	-0-		-0-	-0-	71	1	19271	3	Y	5011	4994	0			44
								43	4	5512	9							
08	24270	X	24270	-0-		-0-	-0-	71	1	18734	3	Y	4930	4928	0			46
								42	4	5423	9							
09	23318	X	23318	-0-		-0-	-0-	68	1	18522	3	Y	4298	4300	0			44
								4728	9									
10	23143	X	23143	-0-		-0-	-0-	74	1	18565	3	Y	4054	4049	0			49
								45	4	4459	9							
11	21779	X	21779	-0-		-0-	-0-	75	1	17255	3	Y	3961	3961	0			49
								92	4	4357	9							
*12	22409	X	22409	-0-		-0-	-0-	73	1	17445	3	Y	4406	4421	0			34
								44	4	4847	9							

TOTAL GAS PROD: 331,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,796

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		6174	-0-		6174	6174	30	1	4523	3	Y	1474	1246	1			228
								1621	9									
05	89267	X	83093	-0-		-6174	-0-	156	1	79181	3	Y	3402	3235	0	91	1	304
								14	4	3742	9							
06	70717	X	70717	-0-		-0-	-0-	167	1	66515	3	Y	3668	3891	0			81
								4035	9									
07	79810	X	79810	-0-		-0-	-0-	147	1	74713	3	Y	4498	4546	0			33
								2	4	4948	9							
08	110055	X	110055	-0-		-0-	-0-	140	1	103890	3	Y	5469	5468	0			34
								9	4	6016	9							
09	67410	X	53135	-0-		-14275	-0-	62	1	47856	3	Y	4666	4657	0	4	8	39
								84	4	5133	9							
10	69657	X	65943	-0-		-3714	-0-	85	1	60571	3	Y	4793	4799	0			33
								15	4	5272	9							
11	67410	X	57247	-0-		-10163	-0-	79	1	51898	3	Y	4758	4754	0			37
								36	4	5234	9							
12	69657	X	46511	-0-		-23146	-0-	73	1	41132	3	Y	4803	4799	0			41
								23	4	5283	9							

TOTAL GAS PROD: 572,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	72240	X	7299	-0-	-64941	-0-	27	1	4086	3	Y	2896	2447	1			449
							3186	9									
05	80693	X	80693	-0-	-0-	-0-	137	1	70113	3	Y	9482	8906	0	179	1	846
							13	4	10430	9							
06	72240	X	67221	-0-	-5019	-0-	154	1	61400	3	Y	5152	5885	0			113
							5667	9									
07	77780	X	77780	-0-	-0-	-0-	140	1	71119	3	Y	5926	5996	0			43
							2	4	6519	9							
08	81149	X	81149	-0-	-0-	-0-	101	1	74331	3	Y	6101	6085	0	22	8	37
							6	4	6711	9							
09	72240	X	63553	-0-	-8687	-0-	76	1	58608	3	Y	4333	4334	0			36
							103	4	4766	9							
10	74648	X	67052	-0-	-7596	-0-	88	1	62264	3	Y	4259	4266	0			29
							15	4	4685	9							
11	72240	X	56871	-0-	-15369	-0-	81	1	52783	3	Y	3610	3611	0			28
							36	4	3971	9							
12	74648	X	53728	-0-	-20920	-0-	89	1	49959	3	Y	3320	3320	0			28
							28	4	3652	9							

TOTAL GAS PROD: 555,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,079

DIAMOND H STATE WELL #: 18H RRCID -> 272570 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7803 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 01/17/2014

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

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		11540	-0-	11540	11540	22	1	6129	3	Y	4899	4138	1			761
							5389	9									
03	SHUT IN		20996	-0-	20996	32536	73	1	12135	3	Y	7989	8666	1			84
							8788	9									
04	SHUT IN		22306	-0-	22306	54842	87	1	15710	3	Y	5917	5931	1			70
							6509	9									
05	SHUT IN		20549	-0-	20549	75391	78	1	14909	3	Y	4969	4994	1			45
							96	4	5466	9							
06	100026	X	24635	-0-	-75391	-0-	69	1	18675	3	Y	5343	5337	1			51
							14	4	5877	9							
07	27311	X	10264	-0-	-17047	-0-	35	1	7293	3	Y	2653	2660	1			44
							18	4	2918	9							
08	27311	X	17229	-0-	-10082	-0-	84	1	13907	3	Y	2944	2	0	2876	1	71
							3238	9					39	8			
09	26430	X	9742	-0-	-16688	-0-	72	1	6661	3	Y	2733	2453	0	258	1	77
							3	4	3006	9			16	8			
10	36449	X	36449	-0-	-0-	-0-	217	1	29371	3	Y	6203	6087	0	31	8	162
							38	4	6823	9							
11	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	219	1	28401	3	Y	4010	4065	0			107
							34	4	4411	9							
*12	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	235	1	28109	3	Y	3624	3586	0	30	8	115
							1	4	3986	9							

TOTAL GAS PROD: 239,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9740	-0-	9740	9740		20	1	4204	3	Y	4762	4499	1			263
								278	4	5238	9							
02	SHUT IN		13169	-0-	13169	22909		82	1	5940	3	Y	6402	6547	1			118
								105	4	7042	9							
03	SHUT IN		16349	-0-	16349	39258		144	1	9129	3	Y	6382	6373	1			127
								56	4	7020	9							
04	SHUT IN		13170	-0-	13170	52428		120	1	7659	3	Y	4889	4871	1			145
								13	4	5378	9							
05	SHUT IN		9079	-0-	9079	61507		72	1	5829	3	Y	2873	2908	1			110
								18	4	3160	9							
06	SHUT IN		5937	-0-	5937	67444		60	1	4266	3	Y	1464	1491	1			83
								1	4	1610	9							
07	74656	X	7212	-0-	-67444	-0-		77	1	5599	3	Y	1391	1431	1			43
								6	4	1530	9							
08	15779	X	3946	-0-	-11833	-0-		77	1	3155	3	Y	649	665	1			27
								714	9									
09	15270	X	1928	-0-	-13342	-0-		71	1	1354	3	Y	456	470	1			13
								1	4	502	9							
10	15779	X	4053	-0-	-11726	-0-		159	1	2374	3	Y	1369	1262	1			120
								14	4	1506	9							
11	15270	X	5722	-0-	-9548	-0-		333	1	3606	3	Y	1604	1624	1			100
								19	4	1764	9							
12	7223	X	3019	-0-	-4204	-0-		34	1	2014	3	Y	868	948	1			20
								16	4	955	9							

TOTAL GAS PROD: 93,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,109

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14009	-0-	14009	22902		292	1	8000	3	Y	5197	5264	1			251
								5717	9									
02	SHUT IN		10762	-0-	10762	33664		254	1	6448	3	Y	3691	3703	1			239
								4060	9									
03	SHUT IN		10177	-0-	10177	43841		275	1	6206	3	Y	3360	3396	1			203
								3696	9									
04	SHUT IN		8944	-0-	8944	52785		232	1	5329	3	Y	3075	2922	1			356
								3383	9									
05	SHUT IN		10441	-0-	10441	63226		350	1	7397	3	Y	2419	2608	1			167
								33	4	2661	9							
06	70913	X	7687	-0-	-63226	-0-		126	1	5171	3	Y	2173	2217	1			123
								2390	9									
07	10261	X	5150	-0-	-5111	-0-		87	1	3308	3	Y	1595	1578	1			140
								1755	9									
08	10261	X	4031	-0-	-6230	-0-		77	1	2435	3	Y	1379	1391	1			128
								2	4	1517	9							
09	0	W	3355	-0-	3355	3355		66	1	2004	3	Y	1168	1224	1			72
								1285	9									
10	0	W	3117	-0-	3117	6472		66	1	1934	3	Y	1015	1049	1			38
								1117	9									
11	9468	X	2996	-0-	-6472	-0-		63	1	1655	3	Y	1162	1103	1			97
								1278	9									
12	5146	X	1845	-0-	-3301	-0-		39	1	1004	3	Y	728	672	1			153
								1	4	801	9							

TOTAL GAS PROD: 82,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		39360	-0-		39360	39360	59	1	29149	3	Y	9229	4465	0	4682	1	82
								10152	9									
02	72731	X	33371	-0-		-39360	-0-	51	1	25019	3	Y	7546	7421	0	183	1	24
								8301	9									
03	34895	X	34895	-0-		-0-	-0-	63	1	26226	3	Y	7824	7821	0			27
								8606	9									
04	30654	X	30654	-0-		-0-	-0-	63	1	22652	3	Y	7148	7131	0			44
								76	4	7863	9							
05	27578	X	27578	-0-		-0-	-0-	55	1	20886	3	Y	6007	6013	0			38
								29	4	6608	9							
06	24568	X	24568	-0-		-0-	-0-	59	1	19448	3	Y	4574	4542	0	46	1	24
								30	4	5031	9							
07	26090	X	26090	-0-		-0-	-0-	79	1	21571	3	Y	3993	3982	0			35
								48	4	4392	9							
08	26170	X	26170	-0-		-0-	-0-	81	1	21564	3	Y	4069	4066	0			38
								49	4	4476	9							
09	26010	X	26010	-0-		-0-	-0-	80	1	21699	3	Y	3846	3844	0			40
								4231	9									
10	25763	X	25763	-0-		-0-	-0-	84	1	21244	3	Y	3985	3977	0			48
								51	4	4384	9							
11	21287	X	21287	-0-		-0-	-0-	75	1	17258	3	Y	3511	3515	0			44
								92	4	3862	9							
*12	19765	X	19765	-0-		-0-	-0-	66	1	15683	3	Y	3615	3631	0			28
								39	4	3977	9							

TOTAL GAS PROD: 335,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,347

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		6338	-0-		6338	6338	15	1	5134	3	Y	1068	779	0			289
								14	4	1175	9							
07	SHUT IN		83376	-0-		83376	89714	36	1	77557	3	Y	5254	5486	0			57
								4	4	5779	9							
08	169987	X	80273	-0-		-89714	-0-	52	1	73801	3	Y	5830	5802	0			85
								7	4	6413	9							
09	70189	X	70189	-0-		-0-	-0-	44	1	63924	3	Y	5607	5633	0			59
								53	4	6168	9							
10	69570	X	69570	-0-		-0-	-0-	56	1	62220	3	Y	6627	6590	0			96
								4	4	7290	9							
11	67149	X	67149	-0-		-0-	-0-	48	1	61406	3	Y	5148	5112	0			132
								32	4	5663	9							
*12	71779	X	71779	-0-		-0-	-0-	51	1	67067	3	Y	4196	4256	0			72
								45	4	4616	9							

TOTAL GAS PROD: 448,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 272801 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8227 - 15397

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/25/2014

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

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		5193	-0-	5193	5193	12	1	4344	3	Y	750	547	0			203
							12	4	825	9							
07	SHUT IN		76069	-0-	76069	81262	33	1	71228	3	Y	4368	4523	0			48
							3	4	4805	9							
08	153917	X	72655	-0-	-81262	-0-	47	1	66460	3	Y	5584	5543	0	8	8	81
							6	4	6142	9							
09	62044	X	62044	-0-	-0-	-0-	39	1	56502	3	Y	4960	4989	0			52
							47	4	5456	9							
10	62373	X	62373	-0-	-0-	-0-	52	1	56847	3	Y	4973	4953	0			72
							4	4	5470	9							
11	65362	X	65362	-0-	-0-	-0-	47	1	60347	3	Y	4488	4445	0			115
							31	4	4937	9							
*12	60013	X	60013	-0-	-0-	-0-	42	1	54978	3	Y	4506	4544	0			77
							36	4	4957	9							

TOTAL GAS PROD: 403,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,629

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13549	-0-	13549	13549	25	1	12134	3	Y	1264	689	0	562	1	13
							1390	9									
02	SHUT IN		28955	-0-	28955	42504	49	1	23730	3	Y	4705	4628	0	75	1	15
							5176	9									
03	69389	X	26885	-0-	-42504	-0-	50	1	20881	3	Y	5413	5409	0			19
							5954	9									
04	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	46	1	16651	3	Y	4560	4551	0			28
							5016	9									
05	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	43	1	16291	3	Y	3821	3825	0			24
							22	4	4203	9							
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	41	1	13480	3	Y	3142	3120	0	30	1	16
							20	4	3456	9							
07	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	49	1	13122	3	Y	2833	2824	0			25
							29	4	3116	9							
08	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	45	1	11990	3	Y	2497	2499	0			23
							27	4	2747	9							
09	0	W	14237	-0-	14237	14237	42	1	11519	3	Y	2433	2431	1			25
							2676	9									
10	29259	X	15022	-0-	-14237	-0-	50	1	12500	3	Y	2220	2218	0			27
							30	4	2442	9							
*11	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	49	1	11419	3	Y	2018	2020	0			25
							61	4	2220	9							
*12	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	46	1	11002	3	Y	2256	2264	0			17
							28	4	2482	9							

TOTAL GAS PROD: 216,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,162

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/27/2014

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 272805 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8567 - 15434

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/23/2014

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272806 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8114 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 03/21/2014

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272807 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8258 - 15518

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2014

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

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		7830	-0-	7830	7830	16	1	4529	3	Y	2986	2522	1			464
							3285	9									
03	SHUT IN		20908	-0-	20908	28738	84	1	13849	3	Y	6341	6738	1			67
							6975	9									
04	SHUT IN		20598	-0-	20598	49336	75	1	13520	3	Y	6366	6358	1			75
							7003	9									
05	SHUT IN		31420	-0-	31420	80756	123	1	23372	3	Y	7068	7078	1			65
							150	4	7775	9							
06	SHUT IN		25245	-0-	25245	106001	72	1	19373	3	Y	5260	5275	1			50
							14	4	5786	9							
07	SHUT IN		18206	-0-	18206	124207	63	1	13328	3	Y	4347	4324	1			73
							33	4	4782	9							
08	141603	X	17396	-0-	-124207	-0-	83	1	13734	3	Y	3253	2	0	3244	1	80
							1	4	3578	9							
09	18900	X	14627	-0-	-4273	-0-	119	1	10950	3	Y	3230	3219	1			91
							5	4	3553	9							
10	19530	X	15101	-0-	-4429	-0-	84	1	11358	3	Y	3313	3317	0			87
							15	4	3644	9							
11	18900	X	13112	-0-	-5788	-0-	83	1	10751	3	Y	2059	2091	0			55
							13	4	2265	9							
12	18197	X	15177	-0-	-3020	-0-	103	1	12389	3	Y	2440	2417	0			78
							1	4	2684	9							

TOTAL GAS PROD: 199,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	94	1	32425	3	Y	901	657	0			244
							89	4	991	9							
07	87784	X	87784	-0-	-0-	-0-	39	1	85627	3	Y	1922	2145	1			21
							4	4	2114	9							
08	85965	X	85965	-0-	-0-	-0-	58	1	82718	3	Y	2892	2871	0			42
							8	4	3181	9							
09	75037	X	75037	-0-	-0-	-0-	48	1	69236	3	Y	5178	5166	0			54
							57	4	5696	9							
10	0	W	73055	-0-	73055	73055	62	1	67654	3	Y	4850	4834	0			70
							4	4	5335	9							
11	0	W	63495	-0-	63495	136550	46	1	58539	3	Y	4436	4392	0			114
							30	4	4880	9							
12	0	W	60169	-0-	60169	196719	42	1	55673	3	Y	4015	4060	0			69
							37	4	4417	9							

TOTAL GAS PROD: 479,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,194

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		12070	-0-	12070	12070	22	1	6274	3	Y	5249	4434	1			815
							5774	9									
03	SHUT IN		21315	-0-	21315	33385	73	1	12104	3	Y	8307	9035	1			87
							9138	9									
04	SHUT IN		21388	-0-	21388	54773	82	1	14768	3	Y	5944	5961	1			70
							6538	9									
05	SHUT IN		17251	-0-	17251	72024	67	1	12664	3	Y	4035	4068	1			37
							81	4	4439	9							
06	89887	X	17863	-0-	-72024	-0-	50	1	13551	3	Y	3865	3865	1			37
							10	4	4252	9							
07	21452	X	13505	-0-	-7947	-0-	45	1	9443	3	Y	3631	3607	1			61
							23	4	3994	9							
08	0	W	15044	-0-	15044	15044	72	1	11861	3	Y	2828	2	0	2818	1	69
							3111	9									
09	0	W	16814	-0-	16814	31858	147	1	13556	3	Y	2823	2812	1			80
							6	4	3105	9							
10	0	W	22390	-0-	22390	54248	138	1	18820	3	Y	3098	3096	0			82
							24	4	3408	9							
11	65759	X	11511	-0-	-54248	-0-	63	1	8196	3	Y	2947	2951	0			78
							10	4	3242	9							
*12	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	129	1	15481	3	Y	2773	2763	0			88
							1	4	3050	9							

TOTAL GAS PROD: 187,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		11503	-0-	11503	11503	19	1	5365	3	Y	5563	4699	1			864
							6119	9									
03	SHUT IN		23097	-0-	23097	34600	78	1	12919	3	Y	9182	9949	1			97
							10100	9									
04	SHUT IN		22767	-0-	22767	57367	85	1	15386	3	Y	6633	6652	1			78
							7296	9									
05	SHUT IN		21703	-0-	21703	79070	79	1	15081	3	Y	5860	5884	1			54
							97	4	6446	9							
06	0	W	21475	-0-	21475	100545	61	1	16372	3	Y	4573	4583	1			44
							12	4	5030	9							
07	0	W	9639	-0-	9639	110184	34	1	7090	3	Y	2271	2277	1			38
							17	4	2498	9							
08	0	W	63	-0-	63	110247	53	3	10	9	Y	9	47	1			-0-
09	116360	X	6113	-0-	-110247	-0-	62	1	5719	3	Y	299	270	0	21	1	8
							3	4	329	9							
10	22196	X	15996	-0-	-6200	-0-	92	1	12394	3	Y	3176	3100	0			84
							16	4	3494	9							
11	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	153	1	19842	3	Y	3612	3600	0			96
							24	4	3973	9							
*12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	75	1	8957	3	Y	2924	2927	0			93
							3216	9									

TOTAL GAS PROD: 168,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,102

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	39866	X	-0-	-0-	-39866	-0-					Y	1646	926	0	486	1	234
09	100194	X	100194	-0-	-0-	-0-	160	1	93914	3	Y	5535	5067	0	278	1	412
							31	4	6089	9			12	8			
10	134977	X	134977	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	8331	8049	0	554	1	89
							68	4	9164	9			51	8			
11	121537	X	121537	-0-	-0-	-0-	162	1	113090	3	Y	7532	7553	0			68
							8285	9									
*12	135208	X	135208	-0-	-0-	-0-	172	1	127042	3	Y	7115	7148	0			35
							167	4	7827	9							

TOTAL GAS PROD: 491,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		9012	-0-	9012	9012	22	1	6073	3	Y	2652	2240	1			412
							2917	9									
03	SHUT IN		17145	-0-	17145	26157	73	1	12114	3	Y	4507	4872	1			47
							4958	9									
04	SHUT IN		19996	-0-	19996	46153	72	1	13028	3	Y	6178	6152	1			73
							100	4	6796	9							
05	SHUT IN		19382	-0-	19382	65535	67	1	12840	3	Y	5812	5832	1			53
							82	4	6393	9							
06	84694	X	19159	-0-	-65535	-0-	52	1	14061	3	Y	4577	4586	1			44
							11	4	5035	9							
07	19685	X	8803	-0-	-10882	-0-	31	1	6602	3	Y	1958	1969	1			33
							16	4	2154	9							
08	19685	X	7000	-0-	-12685	-0-	35	1	5764	3	Y	1092	1	0	1097	1	27
							1201	9									
09	19050	X	4820	-0-	-14230	-0-	43	1	3987	3	Y	716	723	1			20
							2	4	788	9							
10	19685	X	8636	-0-	-11049	-0-	53	1	7152	3	Y	1293	1279	0			34
							9	4	1422	9							
11	19050	X	6558	-0-	-12492	-0-	36	1	4655	3	Y	1692	1681	0			45
							6	4	1861	9							
*12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	74	1	8864	3	Y	2389	2358	0			76
							2628	9									

TOTAL GAS PROD: 132,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,866

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		35375	-0-	35375	35375	64	1	33905	3	Y	1272	1232	0			40
							7	4	1399	9							
08	111184	X	75809	-0-	-35375	-0-	125	1	70679	3	Y	4510	4425	0			125
							44	4	4961	9							
09	63480	X	62953	-0-	-527	-0-	72	1	58109	3	Y	4332	4386	0			71
							7	4	4765	9							
10	65596	X	60230	-0-	-5366	-0-	78	1	54181	3	Y	5151	5084	0			138
							305	4	5666	9							
11	63480	X	56554	-0-	-6926	-0-	65	1	50508	3	Y	5231	5213	0			156
							227	4	5754	9							
12	65596	X	56159	-0-	-9437	-0-	117	1	51113	3	Y	4455	4488	0			123
							28	4	4901	9							

TOTAL GAS PROD: 347,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 272816 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8215 - 14111

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/31/2014

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272817 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/13/2014

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 272818 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8660 - 14774

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	63270	X	39671	-0-	-23599	-0-	118	1	38275	3	Y	1132	1118	0			14
							33	4	1245	9							
05	70763	X	70763	-0-	-0-	-0-	246	1	68525	3	Y	1780	1760	0			34
							34	4	1958	9							
06	69438	X	69438	-0-	-0-	-0-	85	1	64477	3	Y	4401	4333	0			102
							35	4	4841	9							
07	73726	X	73726	-0-	-0-	-0-	80	1	67967	3	Y	5153	5165	1			90
							11	4	5668	9							
08	66364	X	66364	-0-	-0-	-0-	77	1	62004	3	Y	3878	3909	0			59
							17	4	4266	9							
09	85316	X	85316	-0-	-0-	-0-	99	1	81202	3	Y	3611	3531	0	78	1	61
							43	4	3972	9							
10	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	94	1	78651	3	Y	4865	4839	0			87
							10	4	5352	9							
11	93182	X	93182	-0-	-0-	-0-	100	1	87117	3	Y	5421	5410	0			98
							2	4	5963	9							
*12	106111	X	106111	-0-	-0-	-0-	129	1	99953	3	Y	5475	5510	0			63
							6	4	6023	9							

TOTAL GAS PROD: 688,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,716

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	49050	X	44222	-0-	-4828	-0-	134	1	43249	3	Y	729	720	0			9
							37	4	802	9							
05	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	294	1	82122	3	Y	1428	1410	0			27
							41	4	1571	9							
06	77573	X	77573	-0-	-0-	-0-	96	1	73194	3	Y	3857	3794	0			90
							40	4	4243	9							
07	81457	X	81457	-0-	-0-	-0-	89	1	75786	3	Y	5063	5065	1			88
							13	4	5569	9							
08	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	76	1	61589	3	Y	4171	4196	0			63
							17	4	4588	9							
09	90357	X	90357	-0-	-0-	-0-	104	1	85798	3	Y	4009	3920	0	84	1	68
							45	4	4410	9							
10	88739	X	88739	-0-	-0-	-0-	99	1	83359	3	Y	4791	4773	0			86
							11	4	5270	9							
11	97987	X	97987	-0-	-0-	-0-	106	1	91862	3	Y	5469	5457	0			98
							3	4	6016	9							
*12	102131	X	102131	-0-	-0-	-0-	123	1	95746	3	Y	5687	5720	0			65
							6	4	6256	9							

TOTAL GAS PROD: 732,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4750	-0-	4750	4750	8	1	2243	3	Y	2272	1919	1			353
							2499	9									
03	SHUT IN		17641	-0-	17641	22391	66	1	10866	3	Y	6099	6388	1			64
							6709	9									
04	SHUT IN		19492	-0-	19492	41883	74	1	13441	3	Y	5340	5341	1			63
							103	4	5874	9							
05	SHUT IN		19619	-0-	19619	61502	71	1	13414	3	Y	5498	5511	1			50
							86	4	6048	9							
06	77691	X	16189	-0-	-61502	-0-	45	1	12155	3	Y	3618	3633	1			35
							9	4	3980	9							
07	22289	X	10164	-0-	-12125	-0-	40	1	8421	3	Y	1529	1538	1			26
							21	4	1682	9							
08	22289	X	15529	-0-	-6760	-0-	77	1	12711	3	Y	2491	2	0	2454	1	61
							1	4	2740	9							
09	21570	X	11766	-0-	-9804	-0-	101	1	9323	3	Y	2125	1919	0	207	1	60
							4	4	2338	9							
10	19623	X	10130	-0-	-9493	-0-	59	1	7926	3	Y	1941	1950	0			51
							10	4	2135	9							
11	16200	X	8363	-0-	-7837	-0-	51	1	6575	3	Y	1572	1581	0			42
							8	4	1729	9							
12	15531	X	10967	-0-	-4564	-0-	80	1	9621	3	Y	1150	1155	0			37
							1	4	1265	9							

TOTAL GAS PROD: 144,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,635

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4692	-0-	4692	4692	6	1	1780	3	Y	2642	2232	1			410
							2906	9									
03	SHUT IN		16857	-0-	16857	21549	63	1	10470	3	Y	5749	6098	1			61
							6324	9									
04	SHUT IN		15929	-0-	15929	37478	62	1	11126	3	Y	4233	4244	1			50
							85	4	4656	9							
05	SHUT IN		19844	-0-	19844	57322	70	1	13415	3	Y	5703	5701	1			52
							86	4	6273	9							
06	SHUT IN		24808	-0-	24808	82130	71	1	19282	3	Y	4946	4951	1			47
							14	4	5441	9							
07	100948	X	18818	-0-	-82130	-0-	68	1	14451	3	Y	3876	3858	1			65
							35	4	4264	9							
08	29450	X	14980	-0-	-14470	-0-	67	1	11074	3	Y	3490	2	0	3468	1	85
							3839	9									
09	28500	X	16051	-0-	-12449	-0-	143	1	13155	3	Y	2497	2254	0	257	1	71
							6	4	2747	9							
10	29450	X	15748	-0-	-13702	-0-	98	1	13237	3	Y	2178	2192	0			57
							17	4	2396	9							
11	28500	X	12258	-0-	-16242	-0-	78	1	10079	3	Y	1899	1905	0			51
							12	4	2089	9							
12	18817	X	13731	-0-	-5086	-0-	97	1	11548	3	Y	1895	1886	0			60
							1	4	2085	9							

TOTAL GAS PROD: 173,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		6898	-0-	6898	6898	14	1	3746	3	Y	2853	2410	1			443
							3138	9									
03	SHUT IN		21165	-0-	21165	28063	78	1	12917	3	Y	7427	7792	1			78
							8170	9									
04	SHUT IN		19307	-0-	19307	47370	71	1	12903	3	Y	5667	5678	1			67
							99	4	6234	9							
05	SHUT IN		26074	-0-	26074	73444	103	1	19491	3	Y	5777	5791	1			53
							125	4	6355	9							
06	SHUT IN		20754	-0-	20754	94198	58	1	15583	3	Y	4637	4646	1			44
							12	4	5101	9							
07	108230	X	14032	-0-	-94198	-0-	51	1	10754	3	Y	2910	2905	1			49
							26	4	3201	9							
08	26319	X	12200	-0-	-14119	-0-	58	1	9421	3	Y	2474	2	0	2461	1	60
							2721	9									
09	25470	X	11234	-0-	-14236	-0-	100	1	9174	3	Y	1777	1604	0	183	1	50
							5	4	1955	9							
10	26319	X	7167	-0-	-19152	-0-	40	1	5545	3	Y	1432	1444	0			38
							7	4	1575	9							
11	25470	X	8354	-0-	-17116	-0-	53	1	6821	3	Y	1338	1340	0			36
							8	4	1472	9							
12	26319	X	8052	-0-	-18267	-0-	54	1	6531	3	Y	1334	1327	0			43
							1467	9									

TOTAL GAS PROD: 155,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,626

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4047	-0-	4047	4047	8	1	2112	3	Y	1752	1480	1			272
							1927	9									
03	SHUT IN		18757	-0-	18757	22804	79	1	12995	3	Y	5166	5384	1			54
							5683	9									
04	SHUT IN		16794	-0-	16794	39598	65	1	11657	3	Y	4530	4531	1			53
							89	4	4983	9							
05	SHUT IN		19865	-0-	19865	59463	72	1	13689	3	Y	5470	5473	1			50
							87	4	6017	9							
06	75291	X	15828	-0-	-59463	-0-	38	1	10411	3	Y	4883	4886	1			47
							8	4	5371	9							
07	27683	X	19486	-0-	-8197	-0-	77	1	16313	3	Y	2778	2779	1			46
							40	4	3056	9							
08	27683	X	12396	-0-	-15287	-0-	60	1	9884	3	Y	2229	2	0	2219	1	54
							2452	9									
09	26790	X	10481	-0-	-16309	-0-	88	1	8134	3	Y	2050	2046	1			58
							4	4	2255	9							
10	27683	X	8019	-0-	-19664	-0-	47	1	6295	3	Y	1517	1535	0			40
							8	4	1669	9							
11	26790	X	11165	-0-	-15625	-0-	71	1	9155	3	Y	1754	1747	0			47
							10	4	1929	9							
12	19499	X	9643	-0-	-9856	-0-	65	1	7749	3	Y	1662	1656	0			53
							1	4	1828	9							

TOTAL GAS PROD: 146,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,791

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	151	110	0			41
07	58178	X	58178	-0-		-0-		-0-	25	1	54115	3	Y	3668	3669	0			40
									3	4	4035	9							
08	60754	X	60754	-0-		-0-		-0-	39	1	55096	3	Y	5104	5070	0			74
									5	4	5614	9							
09	54538	X	54538	-0-		-0-		-0-	34	1	49328	3	Y	4669	4694	0			49
									40	4	5136	9							
10	0	W	56360	-0-		56360		56360	46	1	50998	3	Y	4830	4809	0			70
									3	4	5313	9							
11	0	W	59418	-0-		59418		115778	42	1	54186	3	Y	4693	4643	0			120
									28	4	5162	9							
12	0	W	52686	-0-		52686		168464	36	1	48326	3	Y	3902	3955	0			67
									32	4	4292	9							

TOTAL GAS PROD: 341,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,017

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11707	-0-		11707		11707	183	1	5121	3	Y	5821	5671	1			150
									6403	9									
02	SHUT IN		8496	-0-		8496		20203	186	1	4405	3	Y	3550	3590	1			110
									3905	9									
03	SHUT IN		9386	-0-		9386		29589	370	1	4293	3	Y	4294	4252	1			152
									4723	9									
04	SHUT IN		11873	-0-		11873		41462	263	1	5711	3	Y	5363	5329	1			186
									5899	9									
05	SHUT IN		8285	-0-		8285		49747	182	1	4630	3	Y	3155	3220	1			121
									2	4	3471	9							
06	55995	X	6248	-0-		-49747		-0-	187	1	4730	3	Y	1208	1301	1			28
									2	4	1329	9							
07	7099	X	6257	-0-		-842		-0-	308	1	4277	3	Y	1520	1477	1			71
									1672	9									
08	7099	X	6374	-0-		-725		-0-	357	1	4334	3	Y	1530	1539	1			62
									1683	9									
09	9777	X	9777	-0-		-0-		-0-	444	1	7607	3	Y	1569	1562	1			69
									1726	9									
10	0	W	7245	-0-		7245		7245	221	1	5836	3	Y	1080	1101	1			48
									1188	9									
11	0	W	5540	-0-		5540		12785	148	1	3510	3	Y	1711	1646	1			113
									1882	9									
12	0	W	2575	-0-		2575		15360	151	1	1621	3	Y	730	782	1			61
									803	9									

TOTAL GAS PROD: 93,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		12281	-0-		12281	12281		218	1	6081	3	Y	5438	5298	1			140
									5982	9									
02	SHUT IN		6216	-0-		6216	18497		115	1	2709	3	Y	3084	3128	1			96
									3392	9									
03	SHUT IN		3593	-0-		3593	22090		117	1	1364	3	Y	1920	1948	1			68
									2112	9									
04	SHUT IN		6731	-0-		6731	28821		229	1	4982	3	Y	1382	1402	1			48
									1520	9									
05	SHUT IN		9480	-0-		9480	38301		291	1	7413	3	Y	1611	1597	1			62
									4	4	1772	9							
06	49874	X	11573	-0-		-38301	-0-		327	1	8263	3	Y	2708	2706	1			64
									4	4	2979	9							
07	11470	X	8878	-0-		-2592	-0-		408	1	5660	3	Y	2554	2499	1			119
									1	4	2809	9							
08	11470	X	8954	-0-		-2516	-0-		438	1	5328	3	Y	2897	2899	1			117
									1	4	3187	9							
09	11100	X	7391	-0-		-3709	-0-		273	1	4689	3	Y	2208	2227	1			98
									2429	9									
10	0	W	6774	-0-		6774	6774		189	1	5000	3	Y	1441	1475	1			64
									1585	9									
11	0	W	7685	-0-		7685	14459		220	1	5200	3	Y	2059	1987	1			136
									2265	9									
12	0	W	2654	-0-		2654	17113		154	1	1650	3	Y	773	844	1			65
									850	9									

TOTAL GAS PROD: 92,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,075

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14817	-0-		14817	24129		299	1	8198	3	Y	5737	5810	1			277
									9	4	6311	9							
02	SHUT IN		11402	-0-		11402	35531		274	1	6944	3	Y	3804	3835	1			246
									4184	9									
03	SHUT IN		10896	-0-		10896	46427		303	1	6863	3	Y	3391	3432	1			205
									3730	9									
04	SHUT IN		9326	-0-		9326	55753		246	1	5660	3	Y	3109	2954	1			360
									3420	9									
05	SHUT IN		6697	-0-		6697	62450		178	1	3755	3	Y	2497	2685	1			172
									17	4	2747	9							
06	69474	X	7024	-0-		-62450	-0-		120	1	4940	3	Y	1785	1856	1			101
									1964	9									
07	9765	X	8469	-0-		-1296	-0-		154	1	5893	3	Y	2202	2109	1			194
									2422	9									
08	9765	X	8811	-0-		-954	-0-		204	1	6405	3	Y	1995	2004	1			185
									7	4	2195	9							
09	9450	X	7187	-0-		-2263	-0-		165	1	5034	3	Y	1806	1880	1			111
									1	4	1987	9							
10	8463	X	6226	-0-		-2237	-0-		141	1	4186	3	Y	1726	1772	1			65
									1899	9									
11	8520	X	3672	-0-		-4848	-0-		94	1	2459	3	Y	1017	997	1			85
									1119	9									
12	8804	X	4734	-0-		-4070	-0-		139	1	3479	3	Y	1011	884	1			212
									4	4	1112	9							

TOTAL GAS PROD: 99,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,080

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272851 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	390	1	18211	3	Y	4499	4410	1	89
							4949	9							
04	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	466	1	28359	3	Y	5695	5701	1	83
							6265	9							
05	34007	X	34007	-0-	-0-	-0-	614	1	28650	3	Y	4312	4328	1	67
							4743	9							
06	24115	X	24115	-0-	-0-	-0-	417	1	19546	3	Y	3774	3742	1	99
							1	4	4151	9					
07	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	910	1	18115	3	Y	3122	3172	1	49
							4	4	3434	9					
08	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	394	1	17403	3	Y	3085	3054	1	80
							6	4	3394	9					
09	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	158	1	18494	3	Y	2750	2739	1	91
							3025	9							
10	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	149	1	16157	3	Y	2357	2368	1	80
							6	4	2593	9					
*11	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	105	1	14419	3	Y	2020	2025	1	75
							5	4	2222	9					
*12	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	104	1	13320	3	Y	1542	1548	1	69
							1696	9							

TOTAL GAS PROD: 232,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,156

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	438	1	20441	3	Y	6880	6744	1	136
							7568	9							
04	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	349	1	21228	3	Y	6418	6460	1	94
							7060	9							
05	30450	X	30450	-0-	-0-	-0-	517	1	24061	3	Y	5338	5349	1	83
							5872	9							
06	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	440	1	20634	3	Y	4998	4950	1	131
							1	4	5498	9					
07	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	1026	1	20449	3	Y	4640	4698	1	73
							4	4	5104	9					
08	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	430	1	18973	3	Y	4103	4069	1	107
							6	4	4513	9					
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	157	1	18299	3	Y	3776	3758	1	125
							4154	9							
10	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	164	1	17689	3	Y	3445	3452	1	118
							6	4	3790	9					
11	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	117	1	16154	3	Y	3086	3090	1	114
							6	4	3395	9					
*12	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	134	1	16992	3	Y	2466	2470	1	110
							2713	9							

TOTAL GAS PROD: 248,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		38772	-0-	38772	38772	70	1	36965	3	Y	1573	1524	0			49
							7	4	1730	9							
08	125753	X	86981	-0-	-38772	-0-	143	1	80835	3	Y	5412	5311	0			150
							50	4	5953	9							
09	73025	X	73025	-0-	-0-	-0-	82	1	67045	3	Y	5354	5416	0			88
							9	4	5889	9							
10	70587	X	64771	-0-	-5816	-0-	91	1	63043	3	Y	1165	1222	0			31
							355	4	1282	9							
11	68310	X	63753	-0-	-4557	-0-	79	1	61209	3	Y	1992	1963	0			60
							274	4	2191	9							
*12	71885	X	71885	-0-	-0-	-0-	150	1	65653	3	Y	5495	5403	0			152
							37	4	6045	9							

TOTAL GAS PROD: 399,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,991

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33872	X	33872	-0-	-0-	-0-	625	1	29165	3	Y	3711	3638	1			73
							4082	9									
04	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	555	1	33768	3	Y	3420	3443	1			50
							3762	9									
05	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	668	1	31162	3	Y	5811	5770	1			91
							1	4	6392	9							
06	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	486	1	22727	3	Y	5500	5447	1			144
							1	4	6050	9							
07	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	1087	1	21664	3	Y	5188	5250	1			82
							5	4	5707	9							
08	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	433	1	19127	3	Y	4936	4890	1			128
							6	4	5430	9							
09	38100	X	23314	-0-	-14786	-0-	160	1	18682	3	Y	4065	4058	1			135
							4472	9									
10	38223	X	20133	-0-	-18090	-0-	151	1	16306	3	Y	3336	3357	1			114
							6	4	3670	9							
11	29250	X	14306	-0-	-14944	-0-	79	1	10914	3	Y	3008	3011	1			111
							4	4	3309	9							
12	28458	X	13055	-0-	-15403	-0-	82	1	10341	3	Y	2393	2397	1			107
							2632	9									

TOTAL GAS PROD: 263,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	32966	X	32966	-0-	-0-	-0-	608	1	28381	3	Y	3615	3544	1	71
							3977	9							
04	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	423	1	25738	3	Y	5054	5051	1	74
							5559	9							
05	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	479	1	22305	3	Y	5014	5010	1	78
							1	4	5515	9					
06	24808	X	24808	-0-	-0-	-0-	417	1	19531	3	Y	4417	4379	1	116
							1	4	4859	9					
07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	1041	1	20737	3	Y	4779	4820	1	75
							4	4	5257	9					
08	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	428	1	18913	3	Y	4612	4567	1	120
							7	4	5073	9					
09	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	154	1	17965	3	Y	3932	3922	1	130
							4325	9							
10	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	159	1	17161	3	Y	3572	3580	1	122
							6	4	3929	9					
*11	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	126	1	17334	3	Y	3221	3224	1	119
							6	4	3543	9					
*12	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	138	1	17506	3	Y	2516	2523	1	112
							2768	9							

TOTAL GAS PROD: 254,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,732

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	508	1	23726	3	Y	4323	4238	1	85
							4755	9							
04	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	415	1	25235	3	Y	3897	3925	1	57
							4287	9							
05	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	465	1	21701	3	Y	4205	4196	1	66
							4626	9							
06	22684	X	22684	-0-	-0-	-0-	398	1	18634	3	Y	3320	3299	1	87
							3652	9							
07	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	888	1	17676	3	Y	3569	3600	1	56
							4	4	3926	9					
08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	350	1	15431	3	Y	3132	3107	1	81
							5	4	3445	9					
09	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	104	1	12095	3	Y	2728	2719	1	90
							3001	9							
10	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	128	1	13793	3	Y	2807	2801	1	96
							5	4	3088	9					
*11	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	96	1	13205	3	Y	2375	2383	1	88
							5	4	2613	9					
*12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	116	1	14714	3	Y	1800	1808	1	80
							1980	9							

TOTAL GAS PROD: 215,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	352	257	0			95
07	56715	X	56715	-0-	-0-	-0-	24	1	52937	3	Y	3411	3469	0			37
							2	4	3752	9							
08	56580	X	56580	-0-	-0-	-0-	37	1	52015	3	Y	4112	4089	0			60
							5	4	4523	9							
09	53486	X	53486	-0-	-0-	-0-	33	1	49386	3	Y	3660	3682	0			38
							41	4	4026	9							
10	0	W	53834	-0-	53834	53834	45	1	49593	3	Y	3812	3795	0			55
							3	4	4193	9							
11	0	W	60951	-0-	60951	114785	44	1	56410	3	Y	4062	4013	0			104
							29	4	4468	9							
12	0	W	53983	-0-	53983	168768	38	1	50018	3	Y	3540	3584	0			60
							33	4	3894	9							

TOTAL GAS PROD: 335,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,949

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

01	SHUT IN		19095	-0-	19095	19095	31	1	15433	3	Y	3301	1799	0	1469	1	33
							3631	9									
02	SHUT IN		34869	-0-	34869	53964	56	1	27363	3	Y	6773	6662	0	123	1	21
							7450	9									
03	SHUT IN		30786	-0-	30786	84750	57	1	23851	3	Y	6253	6252	0			22
							6878	9									
04	109528	X	24778	-0-	-84750	-0-	53	1	18815	3	Y	5315	5304	0			33
							63	4	5847	9							
05	24491	X	24491	-0-	-0-	-0-	49	1	18654	3	Y	5238	5238	0			33
							26	4	5762	9							
06	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	50	1	16791	3	Y	4373	4342	0	41	1	23
							26	4	4810	9							
07	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	58	1	15631	3	Y	3956	3944	0			35
							34	4	4352	9							
08	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	61	1	16143	3	Y	3265	3269	0			31
							37	4	3592	9							
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	62	1	16903	3	Y	3064	3063	0			32
							1	4	3370	9							
10	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	67	1	16800	3	Y	3051	3046	0			37
							41	4	3356	9							
11	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	59	1	13502	3	Y	2621	2625	0			33
							72	4	2883	9							
*12	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	55	1	12976	3	Y	2725	2737	0			21
							32	4	2998	9							

TOTAL GAS PROD: 268,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,935

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38384	-0-	38384	938437	196	1	35459	3	Y	2481	2489	0			92
							2729	9									
02	0	W	35227	-0-	35227	973664	209	1	32675	3	Y	2130	2138	0			84
							2343	9									
03	0	W	35864	-0-	35864	1009528	197	1	33239	3	Y	2207	2189	0			102
							2428	9									
04	0	W	8103	-0-	8103	1017631	99	1	6960	3	Y	416	381	0			137
							586	4	458	9							
05	0	W	46431	-0-	46431	1064062	89	1	43384	3	Y	2316	2306	0			147
							410	4	2548	9							
06	0	W	26388	-0-	26388	1090450	79	1	24892	3	Y	1229	1275	0			101
							65	4	1352	9							
07	0	W	33591	-0-	33591	1124041	68	1	31563	3	Y	1781	1800	0			82
							1	4	1959	9							
08	1156335	X	32294	-0-	-1124041	-0-	60	1	29549	3	Y	2438	2398	0			122
							3	4	2682	9							
09	44940	X	30850	-0-	-14090	-0-	67	1	28861	3	Y	1746	1769	0			99
							1	4	1921	9							
10	46438	X	29396	-0-	-17042	-0-	79	1	28307	3	Y	912	919	0			92
							7	4	1003	9							
11	32520	X	27122	-0-	-5398	-0-	74	1	25493	3	Y	1409	1439	0			62
							5	4	1550	9							
12	33604	X	26764	-0-	-6840	-0-	49	1	24625	3	Y	1887	1862	0			87
							14	4	2076	9							

TOTAL GAS PROD: 370,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,952

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33139	X	20539	-0-	-12600	-0-	350	1	16325	3	Y	3513	3444	1			69
							3864	9									
04	36401	X	36401	-0-	-0-	-0-	450	1	27337	3	Y	7831	7786	1			114
							8614	9									
05	33139	X	21026	-0-	-12113	-0-	360	1	16802	3	Y	3513	3572	1			55
							3864	9									
06	32070	X	21424	-0-	-10646	-0-	375	1	17537	3	Y	3192	3163	1			84
							1	4	3511	9							
07	33139	X	21778	-0-	-11361	-0-	891	1	17751	3	Y	2847	2886	1			45
							4	4	3132	9							
08	33139	X	16617	-0-	-16522	-0-	313	1	13809	3	Y	2264	2250	1			59
							5	4	2490	9							
09	32070	X	14738	-0-	-17332	-0-	106	1	12368	3	Y	2058	2049	1			68
							2264	9									
10	22134	X	13918	-0-	-8216	-0-	108	1	11639	3	Y	1970	1971	1			67
							4	4	2167	9							
11	21420	X	12490	-0-	-8930	-0-	78	1	10625	3	Y	1621	1628	1			60
							4	4	1783	9							
12	21793	X	11770	-0-	-10023	-0-	81	1	10326	3	Y	1239	1244	1			55
							1363	9									

TOTAL GAS PROD: 190,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,048

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		35170	-0-	35170	35170	63	1	33148	3	Y	1775	1719	0			56
							6	4	1953	9							
08	101695	X	66525	-0-	-35170	-0-	113	1	63944	3	Y	2207	2202	0			61
							40	4	2428	9							
09	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	74	1	59958	3	Y	4398	4387	0			72
							8	4	4838	9							
10	63457	X	59812	-0-	-3645	-0-	78	1	54178	3	Y	4774	4718	0			128
							305	4	5251	9							
11	61410	X	55385	-0-	-6025	-0-	64	1	49587	3	Y	5011	4989	0			150
							222	4	5512	9							
12	63457	X	54177	-0-	-9280	-0-	113	1	49593	3	Y	4040	4078	0			112
							27	4	4444	9							

TOTAL GAS PROD: 335,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,205

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		20767	-0-	20767	20767	342	1	15973	3	Y	4047	3967	1			80
							4452	9									
04	51555	X	30788	-0-	-20767	-0-	420	1	25482	3	Y	4442	4457	1			65
							4886	9									
05	39060	X	28389	-0-	-10671	-0-	509	1	23724	3	Y	3778	3784	1			59
							4156	9									
06	37800	X	23399	-0-	-14401	-0-	412	1	19299	3	Y	3352	3323	1			88
							1	4	3687	9							
07	39060	X	19839	-0-	-19221	-0-	769	1	15324	3	Y	3403	3437	1			54
							3	4	3743	9							
08	39060	X	15242	-0-	-23818	-0-	273	1	12073	3	Y	2629	2615	1			68
							4	4	2892	9							
09	37800	X	13237	-0-	-24563	-0-	92	1	10658	3	Y	2261	2254	1			75
							2487	9									
10	28396	X	12453	-0-	-15943	-0-	94	1	10162	3	Y	1994	2001	1			68
							4	4	2193	9							
11	23400	X	11932	-0-	-11468	-0-	72	1	9861	3	Y	1814	1815	1			67
							4	4	1995	9							
12	19840	X	11571	-0-	-8269	-0-	78	1	9951	3	Y	1402	1407	1			62
							1542	9									

TOTAL GAS PROD: 187,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		18230	-0-	18230	18230	28	1	13886	3	Y	3924	2139	0	1746	1	39
							4316	9									
02	SHUT IN		33796	-0-	33796	52026	54	1	26233	3	Y	6826	6713	0	130	1	22
							7509	9									
03	SHUT IN		29606	-0-	29606	81632	53	1	22094	3	Y	6781	6779	0			24
							7459	9									
04	104559	X	22927	-0-	-81632	-0-	47	1	16738	3	Y	5533	5523	0			34
							56	4	6086	9							
05	25823	X	20134	-0-	-5689	-0-	38	1	14295	3	Y	5255	5256	0			33
							20	4	5781	9							
06	24990	X	16882	-0-	-8108	-0-	37	1	12177	3	Y	4226	4196	0	41	1	22
							19	4	4649	9							
07	25823	X	15051	-0-	-10772	-0-	39	1	10675	3	Y	3921	3908	0			35
							24	4	4313	9							
08	25823	X	12451	-0-	-13372	-0-	32	1	8472	3	Y	3571	3572	0			34
							19	4	3928	9							
09	24990	X	17806	-0-	-7184	-0-	50	1	13427	3	Y	3935	3928	0			41
							4329	9									
10	25823	X	21048	-0-	-4775	-0-	65	1	16285	3	Y	4235	4225	0			51
							39	4	4659	9							
11	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	63	1	14624	3	Y	3674	3679	0			46
							78	4	4041	9							
12	18414	X	17749	-0-	-665	-0-	58	1	13862	3	Y	3449	3468	0			27
							35	4	3794	9							

TOTAL GAS PROD: 244,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,330

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	182	0			68
07	47276	X	47276	-0-	-0-	-0-	20	1	43831	3	Y	3112	3146	0			34
							2	4	3423	9							
08	48430	X	48430	-0-	-0-	-0-	31	1	44558	3	Y	3488	3471	0			51
							4	4	3837	9							
09	43170	X	42745	-0-	-425	-0-	27	1	39343	3	Y	3039	3058	0			32
							32	4	3343	9							
10	44609	X	43337	-0-	-1272	-0-	37	1	39965	3	Y	3029	3017	0			44
							3	4	3332	9							
11	47520	X	47520	-0-	-0-	-0-	35	1	44119	3	Y	3039	3005	0			78
							23	4	3343	9							
12	44609	X	41747	-0-	-2862	-0-	29	1	38812	3	Y	2618	2651	0			45
							26	4	2880	9							

TOTAL GAS PROD: 271,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		20683	-0-	20683	20683	38	1	19186	3	Y	1324	1206	0	118
							3	4	1456	9					
06	66257	X	45574	-0-	-20683	-0-	106	1	42375	3	Y	2812	2868	0	62
							3093	9							
07	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	95	1	48603	3	Y	2952	2992	0	22
							2	4	3247	9					
08	79026	X	79026	-0-	-0-	-0-	99	1	73305	3	Y	5105	5096	0	31
							6	4	5616	9					
09	77892	X	77892	-0-	-0-	-0-	94	1	72560	3	Y	4646	4638	0	39
							127	4	5111	9					
10	78991	X	78991	-0-	-0-	-0-	104	1	73807	3	Y	4602	4609	0	32
							18	4	5062	9					
11	79000	X	79000	-0-	-0-	-0-	114	1	74170	3	Y	4241	4240	0	33
							51	4	4665	9					
*12	81455	X	81455	-0-	-0-	-0-	138	1	76967	3	Y	3916	3915	0	34
							42	4	4308	9					

TOTAL GAS PROD: 514,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,598

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		29646	-0-	29646	29646	52	1	26523	3	Y	2787	2538	0	249
							5	4	3066	9					
06	74095	X	44449	-0-	-29646	-0-	97	1	38656	3	Y	5178	5313	0	114
							5696	9							
07	65224	X	50168	-0-	-15056	-0-	87	1	43979	3	Y	5546	5620	0	40
							1	4	6101	9					
08	79732	X	79732	-0-	-0-	-0-	99	1	73021	3	Y	6005	6008	0	37
							6	4	6606	9					
09	73978	X	73978	-0-	-0-	-0-	88	1	67894	3	Y	5343	5335	0	45
							119	4	5877	9					
10	73097	X	73097	-0-	-0-	-0-	95	1	67671	3	Y	4832	4844	0	33
							16	4	5315	9					
11	69357	X	69357	-0-	-0-	-0-	99	1	64531	3	Y	4257	4257	0	33
							44	4	4683	9					
*12	65646	X	65646	-0-	-0-	-0-	109	1	61269	3	Y	3849	3849	0	33
							34	4	4234	9					

TOTAL GAS PROD: 486,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		21992	-0-	21992	21992	39	1	20056	3	Y	1721	1567	0			154
							4	4	1893	9							
06	66542	X	44550	-0-	-21992	-0-	102	1	40623	3	Y	3477	3554	0			77
							3825	9									
07	46500	X	43374	-0-	-3126	-0-	77	1	39239	3	Y	3688	3738	0			27
							1	4	4057	9							
08	87270	X	87270	-0-	-0-	-0-	107	1	79837	3	Y	6654	6640	0			41
							7	4	7319	9							
09	80443	X	80443	-0-	-0-	-0-	96	1	73700	3	Y	5925	5908	0	9	8	49
							129	4	6518	9							
10	80445	X	80445	-0-	-0-	-0-	106	1	75197	3	Y	4658	4567	0	109	8	31
							18	4	5124	9							
11	79350	X	79350	-0-	-0-	-0-	113	1	73785	3	Y	4910	4903	0			38
							51	4	5401	9							
*12	82331	X	82331	-0-	-0-	-0-	137	1	76631	3	Y	5019	5006	0	8	8	43
							42	4	5521	9							

TOTAL GAS PROD: 519,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,052

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		31159	-0-	31159	31159	57	1	28720	3	Y	2161	1968	0			193
							5	4	2377	9							
06	78929	X	47770	-0-	-31159	-0-	110	1	43807	3	Y	3503	3619	0			77
							3853	9									
07	68541	X	51219	-0-	-17322	-0-	93	1	47010	3	Y	3741	3791	0			27
							1	4	4115	9							
08	81300	X	81300	-0-	-0-	-0-	102	1	76253	3	Y	4489	4488	0			28
							7	4	4938	9							
09	75420	X	75420	-0-	-0-	-0-	92	1	70647	3	Y	4143	4136	0			35
							124	4	4557	9							
10	77524	X	77524	-0-	-0-	-0-	103	1	73199	3	Y	3822	3831	0			26
							18	4	4204	9							
11	74486	X	74486	-0-	-0-	-0-	109	1	70675	3	Y	3322	3322	0			26
							48	4	3654	9							
*12	73388	X	73388	-0-	-0-	-0-	125	1	69804	3	Y	3110	3109	0			27
							38	4	3421	9							

TOTAL GAS PROD: 512,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		16366	-0-	16366	16366	28	1	14082	3	Y	2051	1118	0	912	1	21
							2256	9									
02	SHUT IN		32313	-0-	32313	48679	55	1	26702	3	Y	5051	4968	0	88	1	16
							5556	9									
03	80022	X	31343	-0-	-48679	-0-	59	1	24345	3	Y	6308	6302	0			22
							6939	9									
04	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	46	1	16322	3	Y	4002	3999	0			25
							55	4	4402	9							
05	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	42	1	15826	3	Y	3770	3771	0			24
							22	4	4147	9							
06	18210	X	17679	-0-	-531	-0-	43	1	14278	3	Y	3033	3012	0	29	1	16
							22	4	3336	9							
07	18817	X	16799	-0-	-2018	-0-	50	1	13632	3	Y	2806	2797	0			25
							30	4	3087	9							
08	18817	X	15305	-0-	-3512	-0-	46	1	12218	3	Y	2739	2738	0			26
							28	4	3013	9							
09	18330	X	14824	-0-	-3506	-0-	44	1	11884	3	Y	2632	2631	1			27
							1	4	2895	9							
10	18941	X	16156	-0-	-2785	-0-	52	1	13206	3	Y	2605	2601	0			31
							32	4	2866	9							
11	17670	X	14315	-0-	-3355	-0-	51	1	11687	3	Y	2286	2288	0			29
							62	4	2515	9							
12	16802	X	15173	-0-	-1629	-0-	53	1	12601	3	Y	2262	2274	0			17
							31	4	2488	9							

TOTAL GAS PROD: 231,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,545

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		16771	-0-	16771	16771	28	1	14177	3	Y	2333	1272	0	1038	1	23
							2566	9									
02	SHUT IN		32057	-0-	32057	48828	54	1	26030	3	Y	5430	5340	0	96	1	17
							5973	9									
03	68837	X	20009	-0-	-48828	-0-	37	1	15247	3	Y	4295	4297	0			15
							4725	9									
04	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	46	1	16658	3	Y	3756	3748	0			23
							56	4	4132	9							
05	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	43	1	16257	3	Y	3247	3249	0			21
							23	4	3572	9							
06	18330	X	17041	-0-	-1289	-0-	42	1	14088	3	Y	2626	2608	0	25	1	14
							22	4	2889	9							
07	18941	X	16632	-0-	-2309	-0-	51	1	13728	3	Y	2566	2557	0			23
							30	4	2823	9							
08	18941	X	16682	-0-	-2259	-0-	51	1	13684	3	Y	2651	2649	0			25
							31	4	2916	9							
09	18330	X	16570	-0-	-1760	-0-	51	1	13678	3	Y	2583	2581	0			27
							2841	9									
10	18941	X	18193	-0-	-748	-0-	61	1	15323	3	Y	2520	2517	0			30
							37	4	2772	9							
11	17040	X	14180	-0-	-2860	-0-	52	1	12019	3	Y	1859	1866	0			23
							64	4	2045	9							
12	17112	X	12138	-0-	-4974	-0-	42	1	9960	3	Y	1919	1927	0			15
							25	4	2111	9							

TOTAL GAS PROD: 221,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		18011	-0-		18011	18011	29	1	14560	3	Y	3111	1696	0	1384	1	31
								3422	9									
02	SHUT IN		34865	-0-		34865	52876	57	1	27734	3	Y	6431	6325	0	117	1	20
								7074	9									
03	82240	X	29364	-0-		-52876	-0-	55	1	23021	3	Y	5716	5716	0			20
								6288	9									
04	21656	X	21656	-0-		-0-	-0-	47	1	16787	3	Y	4332	4325	0			27
								57	4	4765	9							
05	21583	X	21583	-0-		-0-	-0-	45	1	17086	3	Y	4025	4026	0			26
								24	4	4428	9							
06	18993	X	18993	-0-		-0-	-0-	46	1	15273	3	Y	3318	3296	0	31	1	17
								24	4	3650	9							
07	18941	X	18741	-0-		-200	-0-	56	1	15173	3	Y	3162	3151	0			28
								34	4	3478	9							
08	19264	X	19264	-0-		-0-	-0-	59	1	15628	3	Y	3220	3218	0			30
								35	4	3542	9							
09	18330	X	16405	-0-		-1925	-0-	49	1	13399	3	Y	2688	2690	0			28
								2957	9									
10	18941	X	15029	-0-		-3912	-0-	49	1	12244	3	Y	2460	2458	0			30
								30	4	2706	9							
11	18330	X	14473	-0-		-3857	-0-	52	1	12029	3	Y	2116	2120	0			26
								64	4	2328	9							
12	18941	X	15414	-0-		-3527	-0-	55	1	12933	3	Y	2176	2185	0			17
								32	4	2394	9							

TOTAL GAS PROD: 243,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,755

STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7930 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		21436	-0-		21436	21436	80	1	12786	3	Y	7774	4403	0	2677	1	694
								19	4	8551	9							
10	SHUT IN		43130	-0-		43130	64566	115	1	27909	3	Y	13695	7191	0	6784	1	414
								41	4	15065	9							
11	SHUT IN		29474	-0-		29474	94040	60	1	15505	3	Y	12631	7356	0	5405	1	284
								15	4	13894	9							
12	SHUT IN		28052	-0-		28052	122092	79	1	19580	3	Y	7620	4731	0	3046	1	127
								11	4	8382	9							

TOTAL GAS PROD: 122,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN		17621	-0-	17621	17621	308	1	14372	3	Y	2674	2621	1	53
							2941	9							
04	47238	X	29617	-0-	-17621	-0-	416	1	25246	3	Y	3595	3596	1	52
							3955	9							
05	28675	X	22910	-0-	-5765	-0-	386	1	17996	3	Y	4116	4104	1	64
							4528	9							
06	27750	X	18538	-0-	-9212	-0-	319	1	14926	3	Y	2993	2978	1	79
							1	4	3292	9					
07	28675	X	15023	-0-	-13652	-0-	572	1	11390	3	Y	2780	2815	1	44
							3	4	3058	9					
08	28675	X	13938	-0-	-14737	-0-	248	1	10959	3	Y	2479	2459	1	64
							4	4	2727	9					
09	27750	X	13189	-0-	-14561	-0-	89	1	10414	3	Y	2442	2425	1	81
							2686	9							
10	22909	X	13556	-0-	-9353	-0-	100	1	10799	3	Y	2412	2411	1	82
							4	4	2653	9					
11	18540	X	15618	-0-	-2922	-0-	92	1	12676	3	Y	2587	2574	1	95
							4	4	2846	9					
*12	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	106	1	13435	3	Y	1907	1917	1	85
							2098	9							

TOTAL GAS PROD: 175,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,985

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN		13377	-0-	13377	13377	265	1	12365	3	Y	679	666	1	13
							747	9							
04	37284	X	23907	-0-	-13377	-0-	315	1	19145	3	Y	4043	3997	1	59
							4447	9							
05	24242	X	20539	-0-	-3703	-0-	323	1	15088	3	Y	4662	4648	1	73
							5128	9							
06	23460	X	16223	-0-	-7237	-0-	276	1	12919	3	Y	2752	2753	1	72
							1	4	3027	9					
07	24242	X	16597	-0-	-7645	-0-	644	1	12816	3	Y	2849	2876	1	45
							3	4	3134	9					
08	24242	X	13238	-0-	-11004	-0-	246	1	10846	3	Y	1947	1941	1	51
							4	4	2142	9					
09	23910	X	13248	-0-	-10662	-0-	94	1	10943	3	Y	2010	1994	1	67
							2211	9							
10	20553	X	12912	-0-	-7641	-0-	97	1	10510	3	Y	2092	2088	1	71
							4	4	2301	9					
11	16230	X	13712	-0-	-2518	-0-	82	1	11391	3	Y	2032	2028	1	75
							4	4	2235	9					
12	16585	X	11567	-0-	-5018	-0-	77	1	9854	3	Y	1487	1496	1	66
							1636	9							

TOTAL GAS PROD: 155,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272919 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		105	-0-	105	105	1	1	74	3	Y	27	10	0	5	1	12
							30	9									
04	26059	X	25954	-0-	-105	-0-	80	1	25251	3	Y	466	418	0	45	1	15
							110	4	513	9							
05	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	59	1	28278	3	Y	4101	4019	0	9	1	88
							4511	9									
06	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	52	1	20831	3	Y	3883	3866	0			105
							4	4	4271	9							
07	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	39	1	13609	3	Y	2641	2691	0			55
							1	4	2905	9							
08	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	56	1	16782	3	Y	2097	2068	0			84
							2307	9									
09	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	53	1	14142	3	Y	1721	1721	0	38	8	46
							1893	9									
10	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	43	1	11098	3	Y	1797	1688	0	75	8	80
							1977	9									
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	38	1	8461	3	Y	1592	1599	0			73
							1751	9									
*12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	40	1	9148	3	Y	1542	1520	0	20	8	75
							1696	9									

TOTAL GAS PROD: 170,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,867

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272922 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272925 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/26/2014

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		8523	-0-	8523	8523	95	1	6841	3		Y	1443	543	0	277	1	623
							1587	9										
04	40542	X	32019	-0-	-8523	-0-	82	1	25873	3		Y	5410	5328	0	527	1	178
							113	4	5951	9								
05	33403	X	33403	-0-	-0-	-0-	58	1	27654	3		Y	5174	5230	0	11	1	111
							5691	9										
06	25770	X	22709	-0-	-3061	-0-	50	1	19568	3		Y	2807	2842	0			76
							3	4	3088	9								
07	26629	X	20135	-0-	-6494	-0-	50	1	17469	3		Y	2377	2403	0			50
							1	4	2615	9								
08	26629	X	17980	-0-	-8649	-0-	53	1	15840	3		Y	1897	1871	0			76
							2087	9										
09	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	55	1	14814	3		Y	1612	1644	0			44
							1773	9										
10	26629	X	15756	-0-	-10873	-0-	54	1	13898	3		Y	1640	1607	0			77
							1804	9										
11	22710	X	13088	-0-	-9622	-0-	51	1	11399	3		Y	1489	1498	0			68
							1638	9										
12	20150	X	11108	-0-	-9042	-0-	42	1	9434	3		Y	1484	1479	0			73
							1632	9										

TOTAL GAS PROD: 191,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,333

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272985 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272986 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		9130	-0-	9130	9130	99 1937	1 9	7094	3	Y	1761	662	0	339	1	760
04	0	W	27628	-0-	27628	36758	71 98	1 4	22480 4979	3 9	Y	4526	4696	0	441	1	149
05	0	W	31428	-0-	31428	68186	55 5099	1 9	26274	3	Y	4635	4674	0	10	1	100
06	0	W	22618	-0-	22618	90804	50 3	1 4	19527 3038	3 9	Y	2762	2787	0			75
07	0	W	20681	-0-	20681	111485	52 1	1 4	18268 2360	3 9	Y	2145	2175	0			45
08	127670	X	16185	-0-	-111485	-0-	47 1854	1 9	14284	3	Y	1685	1663	0			67
09	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	53 1628	1 9	14214	3	Y	1480	1507	0			40
10	25296	X	14707	-0-	-10589	-0-	50 1717	1 9	12940	3	Y	1561	1528	0			73
11	22620	X	11605	-0-	-11015	-0-	45 1608	1 9	9952	3	Y	1462	1468	0			67
12	20677	X	11965	-0-	-8712	-0-	46 1517	1 9	10402	3	Y	1379	1378	0			68

TOTAL GAS PROD: 181,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		11665	-0-	11665	11665	127	1	9137	3	Y	2183	821	0	420	1	942
							2401	9									
04	37938	X	26273	-0-	-11665	-0-	64	1	20230	3	Y	5355	5599	0	522	1	176
							88	4	5891	9							
05	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	41	1	19550	3	Y	4368	4440	0	10	1	94
							4805	9									
06	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	46	1	18010	3	Y	3504	3503	0			95
							3	4	3854	9							
07	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	54	1	18933	3	Y	3696	3714	0			77
							1	4	4066	9							
08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	49	1	14772	3	Y	1755	1762	0			70
							1931	9									
09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	42	1	11093	3	Y	2281	2289	1			62
							2509	9									
10	24397	X	14229	-0-	-10168	-0-	44	1	11479	3	Y	2460	2407	0			115
							2706	9									
11	22320	X	10518	-0-	-11802	-0-	40	1	9018	3	Y	1327	1381	0			61
							1460	9									
12	23064	X	10638	-0-	-12426	-0-	40	1	9160	3	Y	1307	1303	0			65
							1438	9									

TOTAL GAS PROD: 173,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,236

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272993 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/25/2014

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272999 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273000 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		22256	-0-	22256	22256	83	1	17526	3	N	4223	4159	1			120
							2	4	4645	9							

TOTAL GAS PROD: 22,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,223

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273001 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 04/03/2014

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

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16168	-0-	16168	16168	43	1	11950	3	Y	3789	2359	0	976	1	454
							7	4	4168	9							
05	46367	X	30199	-0-	-16168	-0-	61	1	22161	3	Y	7227	7067	0	407	1	207
							27	4	7950	9							
06	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	53	1	17621	3	Y	5339	5410	0	86	1	50
							160	4	5873	9							
07	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	54	1	18341	3	Y	4384	4390	0			44
							36	4	4822	9							
08	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	60	1	17767	3	Y	4158	4163	0			39
							1	4	4574	9							
09	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	62	1	17983	3	Y	3673	3647	0	1	8	64
							45	4	4040	9							
10	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	90	1	16877	3	Y	3943	3949	0			58
							226	4	4337	9							
11	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	81	1	16130	3	Y	3852	3829	0	22	8	59
							43	4	4237	9							
*12	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	112	1	15113	3	Y	3658	3641	0	2	8	74
							110	4	4024	9							

TOTAL GAS PROD: 199,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		26670	-0-	26670	26670		46	1	23220	3	Y	3091	2815	0			276
								4	4	3400	9							
06	68296	X	41626	-0-	-26670	-0-		92	1	36681	3	Y	4412	4591	0			97
								4853	9									
07	57629	X	46003	-0-	-11626	-0-		79	1	40743	3	Y	4708	4771	0			34
								2	4	5179	9							
08	67364	X	67364	-0-	-0-	-0-		84	1	61850	3	Y	4932	4936	0			30
								5	4	5425	9							
09	61727	X	61727	-0-	-0-	-0-		73	1	56551	3	Y	4548	4540	0			38
								100	4	5003	9							
10	60887	X	60887	-0-	-0-	-0-		78	1	56124	3	Y	4246	4255	0			29
								14	4	4671	9							
11	57706	X	57706	-0-	-0-	-0-		82	1	53155	3	Y	4030	4028	0			31
								36	4	4433	9							
12	57629	X	54844	-0-	-2785	-0-		91	1	50773	3	Y	3593	3593	0			31
								28	4	3952	9							

TOTAL GAS PROD: 416,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,560

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		1414	-0-	1414	1414		4	1	662	3	Y	679	384	0	234	1	61
								1	4	747	9							
10	SHUT IN		25673	-0-	25673	27087		59	1	14223	3	Y	10336	5428	0	4657	1	312
								21	4	11370	9							
11	SHUT IN		36560	-0-	36560	63647		84	1	21643	3	Y	13465	7841	0	5633	1	303
								21	4	14812	9							
12	SHUT IN		70833	-0-	70833	134480		207	1	51241	3	Y	17597	10926	0	6681	1	293
								28	4	19357	9							

TOTAL GAS PROD: 134,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,077

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	34860	X	33129	-0-	-1731	-0-	91	1	31454	3	Y	1361	993	0	368
							87	4	1497	9					
07	79205	X	79205	-0-	-0-	-0-	35	1	75676	3	Y	3174	3507	0	35
							3	4	3491	9					
08	71808	X	71808	-0-	-0-	-0-	48	1	67994	3	Y	3418	3403	0	50
							6	4	3760	9					
09	62124	X	62124	-0-	-0-	-0-	40	1	57590	3	Y	4043	4051	1	42
							47	4	4447	9					
10	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	54	1	55882	3	Y	3831	3817	1	56
							4214	9							
11	51438	X	51438	-0-	-0-	-0-	37	1	47271	3	Y	3733	3693	0	96
							24	4	4106	9					
*12	49307	X	49307	-0-	-0-	-0-	35	1	45932	3	Y	3008	3053	0	51
							31	4	3309	9					

TOTAL GAS PROD: 407,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,568

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273034 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	93000	X	5853	-0-	-87147	-0-	27	1	4113	3	Y	1500	1268	1			232
							63	4	1650	9							
05	96100	X	87603	-0-	-8497	-0-	163	1	83197	3	Y	3844	3640	0	93	1	343
							15	4	4228	9							
06	93000	X	84449	-0-	-8551	-0-	200	1	79629	3	Y	4200	4451	0			92
							4620	9									
07	96100	X	89062	-0-	-7038	-0-	164	1	83712	3	Y	4712	4770	0			34
							3	4	5183	9							
08	96100	X	94839	-0-	-1261	-0-	123	1	91281	3	Y	3115	3108	0	22	8	19
							8	4	3427	9							
09	150848	X	150848	-0-	-0-	-0-	191	1	147459	3	Y	2672	2669	0			22
							259	4	2939	9							
10	114281	X	114281	-0-	-0-	-0-	154	1	109526	3	Y	4159	4152	0			29
							26	4	4575	9							
11	91770	X	84520	-0-	-7250	-0-	123	1	80288	3	Y	3685	3685	0			29
							55	4	4054	9							
12	96100	X	84000	-0-	-12100	-0-	143	1	79964	3	Y	3499	3498	0			30
							44	4	3849	9							

TOTAL GAS PROD: 795,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,386

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273039 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		28484	-0-	28484	28484		69	1	21897	3	Y	5838	5077	0	569	1	192
								96	4	6422	9							
05	SHUT IN		36479	-0-	36479	64963		63	1	30036	3	Y	5800	5854	0	13	1	125
								6380	9									
06	SHUT IN		23122	-0-	23122	88085		50	1	20098	3	Y	2700	2752	0			73
								4	4	2970	9							
07	SHUT IN		18588	-0-	18588	106673		44	1	15599	3	Y	2676	2693	0			56
								1	4	2944	9							
08	SHUT IN		13589	-0-	13589	120262		35	1	10661	3	Y	2630	2581	0			105
								2893	9									
09	SHUT IN		12597	-0-	12597	132859		38	1	10238	3	Y	2110	2158	1			57
								2321	9									
10	SHUT IN		17203	-0-	17203	150062		56	1	14465	3	Y	2438	2381	0			114
								2682	9									
11	SHUT IN		16605	-0-	16605	166667		62	1	13879	3	Y	2422	2425	0			111
								2664	9									
12	SHUT IN		12943	-0-	12943	179610		48	1	10828	3	Y	1879	1897	0			93
								2067	9									

TOTAL GAS PROD: 179,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,493

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		604	-0-	604	604		152	3	452	9	Y	411	228	1			183
04	30485	X	29881	-0-	-604	-0-		98	1	16854	3	Y	11692	11777	1			98
								68	4	12861	9							
05	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-		193	1	17306	3	Y	6383	6442	1			39
								11	4	7021	9							
06	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-		79	1	13213	3	Y	4911	4886	1			64
								352	4	5402	9							
07	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-		68	1	14531	3	Y	3848	3852	1			60
								362	4	4233	9							
08	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-		68	1	13263	3	Y	3237	3248	1			49
								160	4	3561	9							
09	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-		48	1	11589	3	Y	3036	3058	1			27
								3340	9									
10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-		47	1	11113	3	Y	2913	2871	1			69
								12	4	3204	9							
11	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-		60	1	12560	3	Y	2533	2572	1	1	8	29
								21	4	2786	9							
*12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-		47	1	9867	3	Y	1911	1856	1	31	8	53
								1	4	2102	9							

TOTAL GAS PROD: 167,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,875

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	23674	-0-	23674	23674	62	1	19876	3	Y	3317	2885	0	323	1	109
							87	4	3649	9							
05	SHUT	IN	32502	-0-	32502	56176	58	1	27943	3	Y	4092	4104	0	9	1	88
							4501	9									
06	SHUT	IN	24201	-0-	24201	80377	51	1	20259	3	Y	3534	3526	0			96
							4	4	3887	9							
07	SHUT	IN	26576	-0-	26576	106953	64	1	22493	3	Y	3653	3673	0			76
							1	4	4018	9							
08	SHUT	IN	18600	-0-	18600	125553	49	1	14731	3	Y	3473	3410	0			139
							3820	9									
09	SHUT	IN	6083	-0-	6083	131636	12	1	3309	3	Y	2511	2582	1			68
							2762	9									
10	SHUT	IN	17315	-0-	17315	148951	59	1	15197	3	Y	1872	1853	0			87
							2059	9									
11	SHUT	IN	15710	-0-	15710	164661	62	1	13829	3	Y	1654	1665	0			76
							1819	9									
12	SHUT	IN	11968	-0-	11968	176629	44	1	10044	3	Y	1709	1701	0			84
							1880	9									

TOTAL GAS PROD: 176,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,815

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	26411	-0-	26411	26411	65	1	20530	3	Y	5205	4527	0	507	1	171
							90	4	5726	9							
05	SHUT	IN	32791	-0-	32791	59202	57	1	27342	3	Y	4902	4956	0	11	1	106
							5392	9									
06	SHUT	IN	24762	-0-	24762	83964	53	1	20984	3	Y	3383	3397	0			92
							4	4	3721	9							
07	SHUT	IN	22378	-0-	22378	106342	54	1	19015	3	Y	3007	3036	0			63
							1	4	3308	9							
08	SHUT	IN	18044	-0-	18044	124386	52	1	15745	3	Y	2043	2024	0			82
							2247	9									
09	SHUT	IN	15932	-0-	15932	140318	53	1	14100	3	Y	1617	1655	1			44
							1779	9									
10	SHUT	IN	18495	-0-	18495	158813	64	1	16484	3	Y	1770	1731	0			83
							1947	9									
11	SHUT	IN	17262	-0-	17262	176075	69	1	15421	3	Y	1611	1620	0			74
							1772	9									
12	SHUT	IN	15203	-0-	15203	191278	60	1	13584	3	Y	1417	1421	0			70
							1559	9									

TOTAL GAS PROD: 191,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,955

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					80
04	32280	X	-0-	-0-	-32280	-0-					Y	8231	7494	1			817
05	33356	X	768	-0-	-32588	-0-	305	3	463	9	Y	421	1144	1			94
06	32280	X	21168	-0-	-11112	-0-	86	1	12083	3	Y	8181	8167	1			108
							8999	9									
07	33356	X	21410	-0-	-11946	-0-	75	1	10047	3	Y	10262	10125	1			245
							11288	9									
08	33356	X	26122	-0-	-7234	-0-	75	1	14751	3	Y	10269	10318	1	4	8	192
							11296	9									
09	32280	X	16635	-0-	-15645	-0-	65	1	7123	3	Y	8588	8623	1	17	8	140
							9447	9									
10	35344	X	35344	-0-	-0-	-0-	62	1	26111	3	Y	8337	8423	1	2	8	52
							9171	9									
11	31728	X	31728	-0-	-0-	-0-	63	1	23112	3	Y	7775	7737	1	4	8	86
							8553	9									
*12	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	56	1	22681	3	Y	7387	7308	1	15	8	150
							8126	9									

TOTAL GAS PROD: 184,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,531

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	%	8584	-0-	8584	8584	30	1	4884	3	Y	3322	906	0	2159	1	257
							16	4	3654	9							
*06	0	A	36797	-0-	36797	45381	54	1	23453	3	Y	12066	11017	0	1306	1	-0-
							17	4	13273	9							
07	0	%	27408	-0-	27408	72789	47	1	16953	3	Y	9420	9371	0			49
							46	4	10362	9							
08	0	%	27521	-0-	27521	100310	67	1	18306	3	Y	8311	7948	0	358	8	54
							6	4	9142	9							
09	0	%	23838	-0-	23838	124148	52	1	16637	3	Y	6495	6465	0	43	8	41
							4	4	7145	9							
10	0	%	26933	-0-	26933	151081	68	1	19593	3	Y	6611	6444	0	178	8	30
							7272	9									
*11	0	%	26416	-0-	26416	177497	89	1	19655	3	Y	6060	6031	0	12	8	47
							6	4	6666	9							
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	177497					Y	NO RPT					47

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

TOTAL GAS PROD: 177,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		18746	-0-	18746	18746	48	1	15284	3	Y	3043	2646	0	297	1	100
							67	4	3347	9							
05	SHUT IN		37609	-0-	37609	56355	67	1	32756	3	Y	4350	4346	0	10	1	94
							1	4	4785	9							
06	SHUT IN		27979	-0-	27979	84334	62	1	24471	3	Y	3129	3138	0			85
							4	4	3442	9							
07	SHUT IN		24159	-0-	24159	108493	62	1	21762	3	Y	2122	2163	0			44
							1	4	2334	9							
08	SHUT IN		19742	-0-	19742	128235	58	1	17799	3	Y	1713	1688	0			69
							1	4	1884	9							
09	SHUT IN		22211	-0-	22211	150446	77	1	20627	3	Y	1370	1402	1			37
							1507	9									
10	SHUT IN		17402	-0-	17402	167848	61	1	15794	3	Y	1406	1377	0			66
							1547	9									
11	SHUT IN		15673	-0-	15673	183521	64	1	14282	3	Y	1206	1217	0			55
							1327	9									
12	SHUT IN		15282	-0-	15282	198803	61	1	13789	3	Y	1302	1293	0			64
							1432	9									

TOTAL GAS PROD: 198,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,641

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		23609	-0-	23609	23609		58	1	18278	3	Y	4721	4106	0	460	1	155
								80	4	5193	9							
05	SHUT IN		31313	-0-	31313	54922		53	1	25696	3	Y	5057	5092	0	11	1	109
								1	4	5563	9							
06	SHUT IN		23173	-0-	23173	78095		47	1	18592	3	Y	4119	4116	0			112
								3	4	4531	9							
07	SHUT IN		25647	-0-	25647	103742		60	1	20924	3	Y	4238	4261	0			89
								1	4	4662	9							
08	SHUT IN		23272	-0-	23272	127014		63	1	18979	3	Y	3845	3780	0			154
								4230	9									
09	SHUT IN		15374	-0-	15374	142388		48	1	12800	3	Y	2296	2388	1			62
								2526	9									
10	SHUT IN		16231	-0-	16231	158619		55	1	14188	3	Y	1807	1785	0			84
								1988	9									
11	SHUT IN		16312	-0-	16312	174931		64	1	14348	3	Y	1727	1732	0			79
								1900	9									
12	SHUT IN		14386	-0-	14386	189317		55	1	12509	3	Y	1656	1653	0			82
								1822	9									

TOTAL GAS PROD: 189,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,466

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	117					117
04	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-						Y	8838	8078	1			877
05	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-						Y	392	1181	1			88
06	33030	X	21185	-0-	-11845	-0-		92	1	12806	3	Y	7534	7523	1			99
								8287	9									
07	34131	X	23529	-0-	-10602	-0-		83	1	11186	3	Y	11145	10978	1			266
								12260	9									
08	34131	X	27196	-0-	-6935	-0-		81	1	15894	3	Y	10201	10277	1			190
								11221	9									
09	33030	X	18584	-0-	-14446	-0-		75	1	8277	3	Y	9302	9340	1			152
								10232	9									
10	44660	X	44660	-0-	-0-	-0-		81	1	33931	3	Y	9680	9771	1			61
								10648	9									
11	41552	X	41552	-0-	-0-	-0-		86	1	31331	3	Y	9214	9173	1			102
								10135	9									
*12	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-		78	1	31490	3	Y	9036	8954	1			184
								9940	9									

TOTAL GAS PROD: 218,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					49
04	29790	X	-0-	-0-	-29790	-0-					Y	7916	7180	1			785
05	30783	X	797	-0-	-29986	-0-	333	3	464	9	Y	422	1113	1			94
06	29790	X	18898	-0-	-10892	-0-	65	1	9116	3	Y	8834	8812	1			116
							9717	9									
07	30783	X	20584	-0-	-10199	-0-	68	1	9188	3	Y	10298	10168	1			246
							11328	9									
08	30783	X	26617	-0-	-4166	-0-	80	1	15509	3	Y	10025	10084	1			187
							11028	9									
09	29790	X	17615	-0-	-12175	-0-	73	1	7992	3	Y	8682	8726	1	1	8	142
							9550	9									
10	39452	X	39452	-0-	-0-	-0-	72	1	30019	3	Y	8510	8599	1			53
							9361	9									
11	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	79	1	28749	3	Y	7997	7961	1			89
							8797	9									
*12	37009	X	37009	-0-	-0-	-0-	70	1	28583	3	Y	7596	7530	1			155
							8356	9									

TOTAL GAS PROD: 198,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,329

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	SHUT IN		22892	-0-	22892	22892	249	1	14425	3	Y	7467	7321	0	40	1	98
							4	4	8214	9			8	8			
10	SHUT IN		32514	-0-	32514	55406	343	1	22613	3	Y	8681	8689	0			90
							9	4	9549	9							
11	SHUT IN		17327	-0-	17327	72733	205	1	10702	3	Y	5833	5850	0			73
							4	4	6416	9							
12	SHUT IN		15126	-0-	15126	87859	187	1	9465	3	Y	4973	4932	0			114
							4	4	5470	9							

TOTAL GAS PROD: 87,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,957

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27212	X	27212	-0-	-0-	-0-	48	1	24670	3	Y	2263	2061	0			202
							5	4	2489	9							
06	40298	X	40298	-0-	-0-	-0-	92	1	36499	3	Y	3370	3498	0			74
							3707	9									
07	43314	X	43314	-0-	-0-	-0-	78	1	39275	3	Y	3600	3648	0			26
							1	4	3960	9							
08	61555	X	61555	-0-	-0-	-0-	78	1	57651	3	Y	3474	3479	0			21
							5	4	3821	9							
09	61545	X	61545	-0-	-0-	-0-	75	1	57990	3	Y	3071	3066	1			26
							102	4	3378	9							
10	61657	X	61657	-0-	-0-	-0-	82	1	58118	3	Y	3130	3134	0			22
							14	4	3443	9							
*11	59235	X	59235	-0-	-0-	-0-	85	1	55740	3	Y	3065	3063	0			24
							38	4	3372	9							
*12	58924	X	58924	-0-	-0-	-0-	99	1	55696	3	Y	2816	2816	0			24
							31	4	3098	9							

TOTAL GAS PROD: 413,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,789

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		14321	-0-	14321	14321	40	1	10788	3	Y	3175	1977	0	818	1	380
							3493	9									
05	46572	X	32251	-0-	-14321	-0-	62	1	22670	3	Y	8628	8275	0	486	1	247
							28	4	9491	9							
06	28304	X	28304	-0-	-0-	-0-	58	1	19378	3	Y	7902	7947	0	128	1	74
							176	4	8692	9							
07	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	63	1	21371	3	Y	6525	6534	0			65
							42	4	7178	9							
08	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	65	1	19228	3	Y	5299	5315	0			49
							1	4	5829	9							
09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	57	1	16437	3	Y	4498	4468	1			79
							41	4	4948	9							
10	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	81	1	15270	3	Y	3995	4015	0			59
							205	4	4395	9							
*11	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	72	1	14337	3	Y	3855	3854	0			60
							38	4	4241	9							
*12	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	98	1	13231	3	Y	3644	3630	0			74
							96	4	4008	9							

TOTAL GAS PROD: 206,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16800	-0-	16800	16800	49	1	13165	3	Y	3260	2030	0	840	1	390
							3586	9									
05	65755	X	48955	-0-	-16800	-0-	98	1	35859	3	Y	11776	11166	0	663	1	337
							44	4	12954	9							
06	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	64	1	21609	3	Y	10275	10350	0	166	1	96
							197	4	11303	9							
07	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	75	1	25257	3	Y	7697	7716	0			77
							49	4	8467	9							
08	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	74	1	22011	3	Y	6584	6600	0			61
							1	4	7242	9							
09	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	64	1	18625	3	Y	5240	5209	0			92
							47	4	5764	9							
10	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	93	1	17496	3	Y	4965	4984	0			73
							234	4	5462	9							
11	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	79	1	15567	3	Y	4210	4218	0			65
							41	4	4631	9							
*12	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	104	1	14039	3	Y	4092	4074	0			83
							102	4	4501	9							

TOTAL GAS PROD: 248,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,099

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		8551	-0-	8551	8551	24	1	6568	3	Y	1781	1109	0	459	1	213
							1959	9									
05	48345	X	39794	-0-	-8551	-0-	78	1	28214	3	Y	10425	9752	0	587	1	299
							34	4	11468	9							
06	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	55	1	18444	3	Y	8501	8583	0	137	1	80
							168	4	9351	9							
07	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	53	1	18173	3	Y	4977	5007	0			50
							36	4	5475	9							
08	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	51	1	15325	3	Y	4134	4146	0			38
							1	4	4547	9							
09	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	41	1	12016	3	Y	3413	3391	0			60
							30	4	3754	9							
10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	61	1	11506	3	Y	2597	2619	0			38
							154	4	2857	9							
11	12990	X	12726	-0-	-264	-0-	49	1	9668	3	Y	2713	2709	0			42
							25	4	2984	9							
12	13423	X	11465	-0-	-1958	-0-	66	1	8815	3	Y	2291	2287	0			46
							64	4	2520	9							

TOTAL GAS PROD: 174,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,832

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16252	-0-	16252	16252	44	1	12026	3	Y	3802	2367	0	980	1	455
							4182	9									
05	66808	X	50556	-0-	-16252	-0-	107	1	38941	3	Y	10418	9989	0	586	1	298
							48	4	11460	9							
06	31951	X	31951	-0-	-0-	-0-	63	1	21235	3	Y	9508	9564	0	153	1	89
							194	4	10459	9							
07	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	67	1	22778	3	Y	7085	7103	0			71
							44	4	7794	9							
08	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	67	1	19788	3	Y	6128	6142	0			57
							1	4	6741	9							
09	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	57	1	16643	3	Y	5056	5025	0			88
							42	4	5562	9							
10	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	82	1	15380	3	Y	4359	4383	0			64
							206	4	4795	9							
11	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	74	1	14533	3	Y	4027	4029	0			62
							38	4	4430	9							
*12	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	99	1	13236	3	Y	3879	3862	0			79
							96	4	4267	9							

TOTAL GAS PROD: 235,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,262

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16465	-0-	16465	16465	43	1	11881	3	Y	4128	2570	0	1064	1	494
							4541	9									
05	50528	X	34063	-0-	-16465	-0-	65	1	23782	3	Y	9261	8969	0	521	1	265
							29	4	10187	9							
06	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	59	1	19864	3	Y	7505	7579	0	121	1	70
							181	4	8256	9							
07	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	71	1	24230	3	Y	6357	6363	0			64
							48	4	6993	9							
08	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	71	1	21161	3	Y	5362	5371	0	5	8	50
							1	4	5898	9							
09	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	62	1	18134	3	Y	4327	4301	0			76
							46	4	4760	9							
10	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	89	1	16701	3	Y	3758	3779	0			55
							223	4	4134	9							
11	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	80	1	15885	3	Y	3235	3240	0			50
							42	4	3559	9							
*12	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	110	1	14742	3	Y	3617	3594	0			73
							107	4	3979	9							

TOTAL GAS PROD: 220,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		3281	-0-		3281	3281		76	1	2488	3	Y	652	566	0	57	1	29
									717	9									
*09	33914	X	30633	-0-		-3281	-0-		460	1	26620	3	Y	3223	3163	0	46	1	42
									8	4	3545	9			1	8			
*10	34200	X	34200	-0-		-0-	-0-		317	1	20927	3	Y	11770	11689	0			123
									9	4	12947	9							
*11	23011	X	23011	-0-		-0-	-0-		261	1	13542	3	Y	8366	8385	0			104
									5	4	9203	9							
*12	18649	X	18649	-0-		-0-	-0-		222	1	11238	3	Y	6531	6485	0			150
									5	4	7184	9							

TOTAL GAS PROD: 109,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,542

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	395	98	1			297
05	SHUT IN		20640	-0-		20640	20640		152	1	15506	3	Y	4529	4602	1			224
									4982	9									
06	46599	X	25959	-0-		-20640	-0-		155	1	21455	3	Y	3954	3984	1			194
									4349	9									
07	22636	X	22636	-0-		-0-	-0-		133	1	19290	3	Y	2921	2950	1			165
									3213	9									
08	21917	X	18149	-0-		-3768	-0-		149	1	15472	3	Y	2298	2339	1	8	8	116
									2528	9									
09	21210	X	16807	-0-		-4403	-0-		127	1	14467	3	Y	1926	1941	1	6	8	95
									94	4	2119	9							
10	21917	X	15211	-0-		-6706	-0-		53	1	12940	3	Y	1923	1825	1	11	8	182
									103	4	2115	9							
11	21210	X	9530	-0-		-11680	-0-		41	1	8445	3	Y	939	979	1			142
									11	4	1033	9							
12	21917	X	9943	-0-		-11974	-0-		49	1	8957	3	Y	847	802	1	9	8	178
									5	4	932	9							

TOTAL GAS PROD: 138,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,732

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	701	174	1	527
05	SHUT IN		19965	-0-	19965	19965	142	1	14569	3	Y	4776	5067	1	236
							5254	9							
06	41735	X	21770	-0-	-19965	-0-	125	1	17263	3	Y	3984	4024	1	196
							4382	9							
07	21917	X	17942	-0-	-3975	-0-	104	1	15143	3	Y	2450	2507	1	139
							2695	9							
08	21917	X	17075	-0-	-4842	-0-	147	1	15209	3	Y	1563	1623	1	79
							1719	9							
09	21210	X	15515	-0-	-5695	-0-	121	1	13845	3	Y	1326	1339	1	66
							90	4	1459	9					
10	21917	X	15088	-0-	-6829	-0-	57	1	13893	3	Y	934	911	1	89
							111	4	1027	9					
11	21210	X	12307	-0-	-8903	-0-	54	1	11190	3	Y	953	898	1	144
							15	4	1048	9					
12	17949	X	14218	-0-	-3731	-0-	73	1	13257	3	Y	801	775	1	170
							7	4	881	9					

TOTAL GAS PROD: 133,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,488

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	72	1	217
05	SHUT IN		15446	-0-	15446	15446	118	1	12029	3	Y	2999	3068	1	148
							3299	9							
06	34320	X	18874	-0-	-15446	-0-	116	1	15919	3	Y	2581	2602	1	127
							2839	9							
07	16678	X	10683	-0-	-5995	-0-	64	1	9282	3	Y	1215	1273	1	69
							1337	9							
08	16678	X	14867	-0-	-1811	-0-	124	1	12924	3	Y	1654	1640	1	83
							1819	9							
09	16140	X	11862	-0-	-4278	-0-	90	1	10285	3	Y	1291	1310	1	64
							67	4	1420	9					
10	19499	X	14352	-0-	-5147	-0-	53	1	12887	3	Y	1191	1142	1	113
							102	4	1310	9					
11	18870	X	11752	-0-	-7118	-0-	51	1	10502	3	Y	1078	1028	1	163
							13	4	1186	9					
12	14880	X	12327	-0-	-2553	-0-	62	1	11217	3	Y	947	909	1	201
							6	4	1042	9					

TOTAL GAS PROD: 110,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		24331	-0-	24331	24331	61	1	19385	3	Y	4364	3795	0	425	1	144
							85	4	4800	9							
05	SHUT IN		50229	-0-	50229	74560	90	1	43585	3	Y	5957	5960	0	13	1	128
							1	4	6553	9							
06	SHUT IN		39470	-0-	39470	114030	90	1	35643	3	Y	3392	3428	0			92
							6	4	3731	9							
07	SHUT IN		34777	-0-	34777	148807	90	1	31387	3	Y	2998	3027	0			63
							2	4	3298	9							
08	SHUT IN		29179	-0-	29179	177986	86	1	26191	3	Y	2637	2594	0			106
							1	4	2901	9							
09	SHUT IN		24852	-0-	24852	202838	85	1	22677	3	Y	1900	1954	0			52
							2090	9									
10	SHUT IN		17385	-0-	17385	220223	61	1	15693	3	Y	1483	1466	0			69
							1631	9									
11	SHUT IN		16551	-0-	16551	236774	66	1	14668	3	Y	1652	1645	0			76
							1817	9									
12	SHUT IN		17760	-0-	17760	254534	70	1	15792	3	Y	1725	1716	0			85
							1898	9									

TOTAL GAS PROD: 254,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,108

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		18829	-0-	18829	18829	47	1	14935	3	Y	3438	2990	0	335	1	113
							65	4	3782	9							
05	SHUT IN		38941	-0-	38941	57770	71	1	34296	3	Y	4158	4172	0	9	1	90
							4574	9									
06	SHUT IN		32795	-0-	32795	90565	71	1	28131	3	Y	4171	4148	0			113
							5	4	4588	9							
07	SHUT IN		35098	-0-	35098	125663	88	1	30921	3	Y	3715	3750	0			78
							2	4	4087	9							
08	SHUT IN		35039	-0-	35039	160702	103	1	31363	3	Y	3247	3195	0			130
							1	4	3572	9							
09	SHUT IN		32511	-0-	32511	193213	110	1	29450	3	Y	2682	2739	1			73
							1	4	2950	9							
10	SHUT IN		29767	-0-	29767	222980	102	1	26441	3	Y	2931	2867	0			137
							3224	9									
11	SHUT IN		22636	-0-	22636	245616	89	1	19779	3	Y	2516	2537	0			116
							2768	9									
12	SHUT IN		24512	-0-	24512	270128	96	1	21559	3	Y	2597	2585	0			128
							2857	9									

TOTAL GAS PROD: 270,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		15154	-0-	15154	15154	42	1	13361	3	Y	1538	1337	0	150	1	51
							59	4	1692	9							
05	SHUT IN		41372	-0-	41372	56526	76	1	36700	3	Y	4177	4129	0	9	1	90
							1	4	4595	9							
06	SHUT IN		36109	-0-	36109	92635	82	1	32423	3	Y	3271	3272	0			89
							6	4	3598	9							
07	SHUT IN		29854	-0-	29854	122489	76	1	26780	3	Y	2724	2756	0			57
							2	4	2996	9							
08	SHUT IN		24969	-0-	24969	147458	74	1	22200	3	Y	2450	2409	0			98
							2695	9									
09	SHUT IN		22851	-0-	22851	170309	76	1	20217	3	Y	2325	2360	1			63
							2558	9									
10	SHUT IN		21391	-0-	21391	191700	72	1	18494	3	Y	2568	2511	0			120
							2825	9									
11	SHUT IN		17393	-0-	17393	209093	68	1	14971	3	Y	2140	2162	0			98
							2354	9									
12	SHUT IN		13762	-0-	13762	222855	52	1	11850	3	Y	1691	1706	0			83
							1860	9									

TOTAL GAS PROD: 222,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,884

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		24219	-0-	24219	24219	93	1	14833	3	Y	8428	4729	0	2875	1	745
							22	4	9271	9			79	8			
10	SHUT IN		45204	-0-	45204	69423	99	1	24026	3	Y	19131	10046	0	9252	1	578
							35	4	21044	9							
11	SHUT IN		36857	-0-	36857	106280	64	1	16412	3	Y	18514	10782	0	7894	1	416
							16	4	20365	9							
12	SHUT IN		31025	-0-	31025	137305	82	1	20286	3	Y	9678	6009	0	3924	1	161
							11	4	10646	9							

TOTAL GAS PROD: 137,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		12964	-0-	12964	12964		55	1	8856	3	Y	3673	2079	0	1263	1	327
								13	4	4040	9			4	8			
10	SHUT IN		43863	-0-	43863	56827		106	1	25768	3	Y	16319	8569	0	7584	1	493
								38	4	17951	9							
11	SHUT IN		29791	-0-	29791	86618		59	1	15244	3	Y	13157	7662	0	5692	1	296
								15	4	14473	9							
12	SHUT IN		20224	-0-	20224	106842		56	1	13805	3	Y	5777	3587	0	2390	1	96
								8	4	6355	9							

TOTAL GAS PROD: 106,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,926

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		3261	-0-	3261	3261		628	3	2633	9	Y	2394	1942	1			452
05	44578	X	22195	-0-	-22383	-0-		120	1	13052	3	Y	8152	8393	1			211
								56	4	8967	9							
06	43140	X	23148	-0-	-19992	-0-		157	1	13526	3	Y	8558	8568	1			201
								51	4	9414	9							
07	44578	X	16717	-0-	-27861	-0-		206	1	7721	3	Y	7977	7994	1			184
								15	4	8775	9							
08	44578	X	25279	-0-	-19299	-0-		174	1	18087	3	Y	6307	6409	1			82
								80	4	6938	9							
09	43140	X	16903	-0-	-26237	-0-		135	1	10402	3	Y	5718	5740	1			60
								76	4	6290	9							
10	35767	X	35767	-0-	-0-	-0-		123	1	28939	3	Y	5953	5616	1			397
								157	4	6548	9							
11	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-		125	1	33030	3	Y	5182	5195	1			384
								183	4	5700	9							
*12	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-		115	1	32023	3	Y	5114	5267	1			231
								22	4	5625	9							

TOTAL GAS PROD: 220,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	94	0			35
07	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	15	1	31848	3	Y	1888	1902	0			21
							1	4	2077	9							
08	37307	X	37307	-0-	-0-	-0-	24	1	33346	3	Y	3576	3545	0			52
							3	4	3934	9							
09	35423	X	35423	-0-	-0-	-0-	22	1	32248	3	Y	2842	2864	0			30
							27	4	3126	9							
10	0	W	36663	-0-	36663	36663	30	1	33347	3	Y	2985	2972	0			43
							2	4	3284	9							
11	0	W	35526	-0-	35526	72189	25	1	32320	3	Y	2876	2845	0			74
							17	4	3164	9							
12	0	W	32753	-0-	32753	104942	23	1	30048	3	Y	2420	2453	0			41
							20	4	2662	9							

TOTAL GAS PROD: 211,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,716

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		2901	-0-	2901	2901	1	1	622	3	Y	2071	1680	1			391
							2278	9									
05	SHUT IN		20877	-0-	20877	23778	118	1	12874	3	Y	7118	7325	1			184
							55	4	7830	9							
06	SHUT IN		19828	-0-	19828	43606	151	1	12981	3	Y	6043	6085	1			142
							49	4	6647	9							
07	SHUT IN		14316	-0-	14316	57922	204	1	7586	3	Y	5920	5925	1			137
							14	4	6512	9							
08	83833	X	25911	-0-	-57922	-0-	179	1	18617	3	Y	6393	6447	1			83
							83	4	7032	9							
09	44130	X	16083	-0-	-28047	-0-	134	1	10256	3	Y	5107	5136	1			54
							75	4	5618	9							
10	45601	X	34538	-0-	-11063	-0-	121	1	28468	3	Y	5268	4970	1			352
							154	4	5795	9							
11	44130	X	37157	-0-	-6973	-0-	118	1	31494	3	Y	4882	4872	1			362
							175	4	5370	9							
*12	39821	X	39821	-0-	-0-	-0-	123	1	34336	3	Y	4853	4995	1			220
							24	4	5338	9							

TOTAL GAS PROD: 211,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,655

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	40560	X	2626	-0-	-37934	-0-	1	1	592	3	Y	1848	1499	1			349
							2033	9									
05	41912	X	20782	-0-	-21130	-0-	112	1	12200	3	Y	7653	7804	1			198
							52	4	8418	9							
06	40560	X	20880	-0-	-19680	-0-	149	1	12830	3	Y	7138	7168	1			168
							49	4	7852	9							
07	41912	X	14944	-0-	-26968	-0-	209	1	7831	3	Y	6263	6286	1			145
							15	4	6889	9							
08	41912	X	27061	-0-	-14851	-0-	192	1	19866	3	Y	6286	6344	1	5	8	82
							88	4	6915	9							
09	40560	X	18897	-0-	-21663	-0-	160	1	12222	3	Y	5842	5842	1	21	8	61
							89	4	6426	9							
10	39112	X	39112	-0-	-0-	-0-	137	1	32199	3	Y	6001	5660	1	2	8	400
							175	4	6601	9							
11	39258	X	39258	-0-	-0-	-0-	125	1	33168	3	Y	5255	5254	1	12	8	389
							184	4	5781	9							
*12	39756	X	39756	-0-	-0-	-0-	122	1	33861	3	Y	5227	5377	1	3	8	236
							23	4	5750	9							

TOTAL GAS PROD: 223,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,513

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		18458	-0-	18458	18458	346	1	11443	3	Y	6061	5263	0	531	1	267
							2	4	6667	9							
09	SHUT IN		35102	-0-	35102	53560	329	1	19013	3	Y	14322	14057	0	344	1	188
							6	4	15754	9							
10	SHUT IN		23355	-0-	23355	76915	215	1	14169	3	Y	8150	8253	0			85
							6	4	8965	9							
11	SHUT IN		21993	-0-	21993	98908	268	1	13955	3	Y	7058	7055	0			88
							6	4	7764	9							
12	SHUT IN		21884	-0-	21884	120792	276	1	13946	3	Y	6959	6887	0			160
							7	4	7655	9							

TOTAL GAS PROD: 120,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		20632	-0-	20632	20632	52	1	12553	3	Y	7280	3823	0	3237	1	220
							19	4	8008	9							
11	SHUT IN		37000	-0-	37000	57632	91	1	23544	3	Y	12129	7063	0	5013	1	273
							23	4	13342	9							
12	SHUT IN		63846	-0-	63846	121478	194	1	48099	3	Y	14115	8764	0	5389	1	235
							26	4	15527	9							

TOTAL GAS PROD: 121,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,524

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		9703	-0-	9703	9703	20	1	4932	3	Y	4313	2265	0	1918	1	130
							7	4	4744	9							
11	SHUT IN		26675	-0-	26675	36378	59	1	15207	3	Y	10358	6032	0	4223	1	233
							15	4	11394	9							
12	SHUT IN		44433	-0-	44433	80811	121	1	30108	3	Y	12897	8008	0	4907	1	215
							17	4	14187	9							

TOTAL GAS PROD: 80,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,568

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		4128	-0-	4128	4128	10	1	2713	3	Y	1277	795	0	329	1	153
							1405	9									
05	31238	X	27110	-0-	-4128	-0-	53	1	19307	3	Y	7024	6581	0	395	1	201
							24	4	7726	9							
06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	41	1	13781	3	Y	6707	6737	0	108	1	63
							126	4	7378	9							
07	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	41	1	13921	3	Y	4181	4202	0			42
							27	4	4599	9							
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	44	1	13119	3	Y	3729	3736	0			35
							1	4	4102	9							
09	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	51	1	14881	3	Y	4374	4332	1			77
							37	4	4811	9							
10	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	67	1	12569	3	Y	4226	4241	0			62
							168	4	4649	9							
*11	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	56	1	11123	3	Y	3209	3221	0			50
							29	4	3530	9							
*12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	95	1	12729	3	Y	3006	2995	0			61
							92	4	3307	9							

TOTAL GAS PROD: 156,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		2908	-0-	2908	2908	7	1	1997	3	Y	822	512	0	212	1	98
							904	9									
05	39646	X	36738	-0-	-2908	-0-	74	1	26907	3	Y	8840	8187	0	498	1	253
							33	4	9724	9							
06	30019	X	30019	-0-	-0-	-0-	58	1	19552	3	Y	9301	9317	0	150	1	87
							178	4	10231	9							
07	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	53	1	17940	3	Y	6842	6860	0			69
							35	4	7526	9							
08	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	59	1	17629	3	Y	5438	5457	0			50
							1	4	5982	9							
09	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	54	1	15896	3	Y	4580	4550	0			80
							40	4	5038	9							
10	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	70	1	13196	3	Y	4402	4417	0			65
							177	4	4842	9							
11	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	59	1	11754	3	Y	3724	3731	0			58
							31	4	4096	9							
*12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	74	1	9904	3	Y	2937	2935	0			60
							72	4	3231	9							

TOTAL GAS PROD: 187,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,886

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	129	0	53	1	25
05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	39	1	14104	3	Y	4158	3830	0	234	1	119
							17	4	4574	9							
06	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	48	1	16163	3	Y	7143	7080	0	115	1	67
							147	4	7857	9							
07	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	58	1	19942	3	Y	5807	5816	0			58
							39	4	6388	9							
08	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	63	1	18675	3	Y	6484	6482	0			60
							1	4	7132	9							
09	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	59	1	17383	3	Y	5618	5580	0			98
							44	4	6180	9							
10	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	84	1	15830	3	Y	4716	4745	0			69
							212	4	5188	9							
11	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	74	1	14715	3	Y	5046	5037	0			78
							39	4	5551	9							
*12	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	114	1	15381	3	Y	4218	4210	0			86
							112	4	4640	9							

TOTAL GAS PROD: 180,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		3481	-0-	3481	3481		8	1	2068	3	Y	1277	1187	1	2	8	88
								1405	9									
09	SHUT IN		18525	-0-	18525	22006		39	1	12404	3	Y	5529	5527	1			90
								6082	9									
10	SHUT IN		17861	-0-	17861	39867		50	1	12749	3	Y	4602	4663	1			29
								5062	9									
11	SHUT IN		18559	-0-	18559	58426		107	1	15021	3	Y	3119	779	0	2292	1	77
								3431	9									
12	SHUT IN		20682	-0-	20682	79108		76	1	14908	3	Y	5180	5179	0			78
								5698	9									

TOTAL GAS PROD: 79,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,707

STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		7414	-0-	7414	7414		13	1	3186	3	Y	3827	2010	0	1701	1	116
								5	4	4210	9							
11	SHUT IN		35433	-0-	35433	42847		101	1	25924	3	Y	8530	4968	0	3486	1	192
								25	4	9383	9							
12	SHUT IN		27770	-0-	27770	70617		58	1	14325	3	Y	12163	7552	0	4600	1	203
								8	4	13379	9							

TOTAL GAS PROD: 70,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,520

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		5767	-0-	5767	5767		12	1	2925	3	Y	2573	2394	1	1	8	178
								2830	9									
09	SHUT IN		22970	-0-	22970	28737		42	1	13614	3	Y	8467	8476	1	32	8	137
								9314	9									
10	SHUT IN		19774	-0-	19774	48511		46	1	12004	3	Y	7022	7115	1			44
								7724	9									
11	SHUT IN		13699	-0-	13699	62210		69	1	9696	3	Y	3576	904	0	2628	1	88
								3934	9									
12	SHUT IN		20547	-0-	20547	82757		75	1	14568	3	Y	5367	5374	0			81
								5904	9									

TOTAL GAS PROD: 82,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1224	-0-	1224	1224	49	1	1168	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	37572	X	16818	-0-	-20754	-0-	64	1	10007	3	Y	5997	5541	0	411	1	45
							150	4	6597	9							
08	37572	X	33709	-0-	-3863	-0-	54	1	26026	3	Y	6934	6937	0			42
							2	4	7627	9							
09	36360	X	31478	-0-	-4882	-0-	49	1	25987	3	Y	4946	4908	0	27	8	53
							1	4	5441	9							
10	37572	X	31592	-0-	-5980	-0-	54	1	26099	3	Y	4933	4799	0	144	1	43
							13	4	5426	9							
11	32610	X	30589	-0-	-2021	-0-	46	1	25612	3	Y	4482	4498	0			27
							1	4	4930	9							
12	33697	X	27770	-0-	-5927	-0-	43	1	22811	3	Y	4468	4456	0			39
							1	4	4915	9							

TOTAL GAS PROD: 173,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,760

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		25963	-0-	25963	25963	83	1	19585	3	N	5722	5737	0			33
							1	4	6294	9							

TOTAL GAS PROD: 25,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,722

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		4735	-0-	4735	4735	22	1	3604	3	Y	997	272	0	648	1	77
							12	4	1097	9							
06	34396	X	29661	-0-	-4735	-0-	55	1	23933	3	Y	5142	4695	0	524	1	-0-
							17	4	5656	9							
07	41293	X	41293	-0-	-0-	-0-	79	1	28410	3	Y	11571	11511	0			60
							76	4	12728	9							
08	28418	X	28418	-0-	-0-	-0-	75	1	20381	3	Y	7232	7243	0			49
							7	4	7955	9							
09	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	54	1	17369	3	Y	6235	6203	0	42	8	39
							4	4	6859	9							
10	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	75	1	21587	3	Y	6024	6035	0			28
							6626	9									
11	29419	X	29419	-0-	-0-	-0-	105	1	23101	3	Y	5642	5627	0			43
							7	4	6206	9							
*12	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	89	1	21168	3	Y	5232	5244	0			31
							1	4	5755	9							

TOTAL GAS PROD: 213,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,075

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	12919	-0-		12919	12919	255	1	8395	3	Y	3880	3369	0	340	1	171
							1	4	4268	9							
09	SHUT IN	44139	-0-		44139	57058	474	1	27534	3	Y	14656	14384	0	250	1	193
							9	4	16122	9							
10	SHUT IN	36619	-0-		36619	93677	342	1	22530	3	Y	12489	12552	0			130
							9	4	13738	9							
11	SHUT IN	22131	-0-		22131	115808	252	1	13110	3	Y	7967	7998	0			99
							5	4	8764	9							
12	SHUT IN	20720	-0-		20720	136528	263	1	13303	3	Y	6498	6447	0			150
							6	4	7148	9							

TOTAL GAS PROD: 136,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,490

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	29693	-0-		29693	29693	102	1	22483	3	Y	6455	6406	0			49
							7	4	7101	9							
12	SHUT IN	26941	-0-		26941	56634	86	1	20473	3	Y	5801	5816	0			34
							1	4	6381	9							

TOTAL GAS PROD: 56,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,256

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	7774	-0-		7774	7774	30	1	4917	3	Y	2555	697	0	1661	1	197
							16	4	2811	9							
06	SHUT IN	38276	-0-		38276	46050	59	1	25805	3	Y	11266	10285	0	1178	1	-0-
							19	4	12393	9							
07	SHUT IN	30485	-0-		30485	76535	54	1	19154	3	Y	10205	10152	0			53
							51	4	11226	9							
08	SHUT IN	28574	-0-		28574	105109	71	1	19073	3	Y	8567	8562	0			58
							6	4	9424	9							
09	SHUT IN	23460	-0-		23460	128569	50	1	15938	3	Y	6789	6762	0	42	8	43
							4	4	7468	9							
10	SHUT IN	28920	-0-		28920	157489	75	1	21816	3	Y	6390	6403	0			30
							7029	9									
11	SHUT IN	27347	-0-		27347	184836	93	1	20575	3	Y	6066	6049	0			47
							6	4	6673	9							
12	SHUT IN	27178	-0-		27178	212014	84	1	19885	3	Y	6553	6562	0			38
							1	4	7208	9							

TOTAL GAS PROD: 212,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		65009	-0-	65009	65009	120	1	61170	3	Y	3371	3070	0			301
							11	4	3708	9							
06	129879	X	64870	-0-	-65009	-0-	152	1	60751	3	Y	3606	3828	0			79
							3967	9									
07	65392	X	65392	-0-	-0-	-0-	120	1	61199	3	Y	3701	3753	0			27
							2	4	4071	9							
08	69589	X	69589	-0-	-0-	-0-	83	1	61709	3	Y	7084	7067	0			44
							5	4	7792	9							
09	51202	X	51202	-0-	-0-	-0-	57	1	44265	3	Y	6184	6176	0			52
							78	4	6802	9							
10	53428	X	53428	-0-	-0-	-0-	67	1	47583	3	Y	5243	5259	0			36
							11	4	5767	9							
11	62143	X	62143	-0-	-0-	-0-	88	1	57751	3	Y	3876	3882	0			30
							40	4	4264	9							
*12	62845	X	62845	-0-	-0-	-0-	105	1	58823	3	Y	3532	3532	0			30
							32	4	3885	9							

TOTAL GAS PROD: 494,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,597

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		83676	-0-	83676	83676	157	1	79809	3	Y	3360	3060	0			300
							14	4	3696	9							
06	162207	X	78531	-0-	-83676	-0-	186	1	74150	3	Y	3814	4030	0			84
							4195	9									
07	85424	X	85424	-0-	-0-	-0-	160	1	81030	3	Y	3847	3903	0			28
							2	4	4232	9							
08	97458	X	97458	-0-	-0-	-0-	125	1	92440	3	Y	4441	4442	0			27
							8	4	4885	9							
09	88547	X	88547	-0-	-0-	-0-	109	1	84158	3	Y	3756	3751	0	1	8	31
							148	4	4132	9							
10	91759	X	91759	-0-	-0-	-0-	124	1	87804	3	Y	3464	3471	0			24
							21	4	3810	9							
11	68550	X	66467	-0-	-2083	-0-	97	1	63021	3	Y	3005	3006	0			23
							43	4	3306	9							
12	70835	X	65445	-0-	-5390	-0-	111	1	62130	3	Y	2882	2880	0			25
							34	4	3170	9							

TOTAL GAS PROD: 657,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,569

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		62239	-0-	62239	62239	114	1	57770	3	Y	3950	3597	0			353
							10	4	4345	9							
06	121711	X	59472	-0-	-62239	-0-	137	1	54566	3	Y	4335	4593	0			95
							4769	9									
07	70835	X	66569	-0-	-4266	-0-	121	1	61664	3	Y	4347	4410	0			32
							2	4	4782	9							
08	70835	X	70799	-0-	-36	-0-	88	1	65689	3	Y	4560	4564	0			28
							6	4	5016	9							
09	68550	X	57851	-0-	-10699	-0-	69	1	52800	3	Y	4445	4436	0			37
							92	4	4890	9							
10	66557	X	58944	-0-	-7613	-0-	76	1	54159	3	Y	4269	4277	0			29
							13	4	4696	9							
11	68520	X	60974	-0-	-7546	-0-	86	1	56526	3	Y	3930	3928	0			31
							39	4	4323	9							
12	70804	X	53804	-0-	-17000	-0-	89	1	50102	3	Y	3259	3262	0			28
							28	4	3585	9							

TOTAL GAS PROD: 490,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,095

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		71327	-0-	71327	71327	133	1	67598	3	Y	3258	2967	0			291
							12	4	3584	9							
06	143796	X	72469	-0-	-71327	-0-	172	1	68554	3	Y	3403	3619	0			75
							3743	9									
07	88319	X	77880	-0-	-10439	-0-	146	1	73856	3	Y	3524	3573	0			26
							2	4	3876	9							
08	88319	X	87917	-0-	-402	-0-	109	1	81184	3	Y	6015	6004	0			37
							7	4	6617	9							
09	85470	X	84572	-0-	-898	-0-	103	1	79054	3	Y	4797	4794	0			40
							138	4	5277	9							
10	112689	X	112689	-0-	-0-	-0-	151	1	107529	3	Y	4530	4539	0			31
							26	4	4983	9							
11	104500	X	104500	-0-	-0-	-0-	153	1	99802	3	Y	4069	4068	0			32
							69	4	4476	9							
*12	116645	X	116645	-0-	-0-	-0-	200	1	111848	3	Y	4124	4121	0			35
							61	4	4536	9							

TOTAL GAS PROD: 727,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,720

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		3248	-0-	3248	3248	18	1	2934	3	Y	261	71	0	170	1	20
							9	4	287	9							
06	28222	X	24974	-0-	-3248	-0-	53	1	23187	3	Y	1561	1425	0	156	1	-0-
							17	4	1717	9							
07	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	75	1	27057	3	Y	13269	13200	0			69
							73	4	14596	9							
08	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	72	1	19584	3	Y	7712	7729	0			52
							7	4	8483	9							
09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	55	1	17632	3	Y	6725	6734	0			43
							4	4	7398	9							
10	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	94	1	27076	3	Y	6530	6542	0			31
							7183	9									
11	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	87	1	19139	3	Y	6225	6208	0			48
							5	4	6848	9							
*12	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	83	1	19478	3	Y	6280	6291	0			37
							6908	9									

TOTAL GAS PROD: 210,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		11191	-0-	11191	11191	24	1	8623	3	Y	2304	2108	0	130	1	66
							10	4	2534	9							
06	49718	X	38527	-0-	-11191	-0-	80	1	26909	3	Y	10266	10070	0	166	1	96
							245	4	11293	9							
07	32022	X	32022	-0-	-0-	-0-	66	1	22490	3	Y	8565	8575	0			86
							44	4	9422	9							
08	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-	74	1	21780	3	Y	7244	7263	0			67
							1	4	7968	9							
09	28500	X	22733	-0-	-5767	-0-	58	1	16792	3	Y	5310	5284	1			93
							42	4	5841	9							
10	29450	X	20321	-0-	-9129	-0-	80	1	14992	3	Y	4589	4615	0			67
							201	4	5048	9							
11	28500	X	17263	-0-	-11237	-0-	64	1	12719	3	Y	4042	4047	0			62
							34	4	4446	9							
12	29450	X	16306	-0-	-13144	-0-	89	1	12048	3	Y	3710	3697	0			75
							88	4	4081	9							

TOTAL GAS PROD: 188,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,030

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		7946	-0-	7946	7946	18	1	6572	3	Y	1225	1121	0	69	1	35
							8	4	1348	9							
06	41336	X	33390	-0-	-7946	-0-	75	1	25039	3	Y	7316	7164	0	118	1	69
							228	4	8048	9							
07	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	55	1	18850	3	Y	7104	7102	0			71
							37	4	7814	9							
08	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	64	1	18935	3	Y	6190	6204	0			57
							1	4	6809	9							
09	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	56	1	16324	3	Y	4893	4865	0			85
							41	4	5382	9							
10	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	80	1	14940	3	Y	4691	4707	0			69
							200	4	5160	9							
11	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	69	1	13650	3	Y	4286	4289	0			66
							36	4	4715	9							
*12	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	104	1	14010	3	Y	3845	3833	0			78
							102	4	4230	9							

TOTAL GAS PROD: 173,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		7390	-0-	7390	7390	17	1	6253	3	Y	1011	925	0	57	1	29
							8	4	1112	9							
06	42333	X	34943	-0-	-7390	-0-	79	1	26428	3	Y	7450	7289	0	120	1	70
							241	4	8195	9							
07	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	64	1	21608	3	Y	7840	7831	0			79
							42	4	8624	9							
08	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	61	1	18006	3	Y	6101	6123	0			57
							1	4	6711	9							
09	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	56	1	16216	3	Y	4823	4796	0			84
							41	4	5305	9							
10	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	81	1	15126	3	Y	4572	4589	0			67
							203	4	5029	9							
11	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	95	1	18771	3	Y	4107	4111	0			63
							50	4	4518	9							
*12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	86	1	11640	3	Y	3691	3679	0			75
							85	4	4060	9							

TOTAL GAS PROD: 178,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,595

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8944	-0-	8944	8944	17	1	6413	3	Y	2278	2085	0	128	1	65
							8	4	2506	9							
06	48093	X	39149	-0-	-8944	-0-	86	1	28714	3	Y	9171	9002	0	148	1	86
							261	4	10088	9							
07	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	73	1	24670	3	Y	8659	8658	0			87
							48	4	9525	9							
08	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	74	1	22340	3	Y	7677	7693	0			71
							2	4	8445	9							
09	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	63	1	18489	3	Y	6371	6331	0			111
							47	4	7008	9							
10	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	93	1	17441	3	Y	5636	5664	0			83
							234	4	6200	9							
11	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	80	1	15910	3	Y	5123	5127	0			79
							42	4	5635	9							
*12	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	112	1	15105	3	Y	4634	4619	0			94
							110	4	5097	9							

TOTAL GAS PROD: 204,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,549

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		62243	-0-	62243	62243	113	1	57779	3	Y	3945	3593	0			352
							11	4	4340	9							
06	120472	X	58229	-0-	-62243	-0-	135	1	53595	3	Y	4090	4352	0			90
							4499	9									
07	62983	X	62983	-0-	-0-	-0-	114	1	58052	3	Y	4377	4435	0			32
							2	4	4815	9							
08	81783	X	81783	-0-	-0-	-0-	103	1	75930	3	Y	5222	5222	0			32
							6	4	5744	9							
09	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	80	1	61773	3	Y	4044	4042	1			34
							108	4	4448	9							
10	71170	X	71170	-0-	-0-	-0-	94	1	66686	3	Y	3976	3983	0			27
							16	4	4374	9							
*11	62258	X	62258	-0-	-0-	-0-	89	1	58140	3	Y	3626	3625	0			28
							40	4	3989	9							
*12	60288	X	60288	-0-	-0-	-0-	101	1	56342	3	Y	3467	3465	0			30
							31	4	3814	9							

TOTAL GAS PROD: 525,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,747

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14010	X	7144	-0-	-6866	-0-	33	1	775	3	Y	5756	3309	0	2034	1	413
							4	4	6332	9							
07	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	104	1	16267	3	Y	18964	17523	0	1711	1	143
							244	4	20860	9							
08	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	48	1	22810	3	Y	10091	10151	0	22	8	61
							1	4	11100	9							
09	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	36	1	19060	3	Y	6638	6593	0	35	8	71
							1	4	7302	9							
10	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	40	1	19638	3	Y	6020	5672	0	170	1	50
							10	4	6622	9			199	8			
11	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	37	1	20396	3	Y	6061	5895	0	180	8	36
							1	4	6667	9							
*12	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	32	1	16900	3	Y	6438	6315	0	103	8	56
							1	4	7082	9							

TOTAL GAS PROD: 182,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,968

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	20640	X	5232	-0-	-15408	-0-	46	1	1091	3	Y	3717	2137	0	1314	1	266
							6	4	4089	9							
07	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	85	1	13252	3	Y	14215	13134	0	1240	1	107
							199	4	15637	9							
08	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	53	1	25446	3	Y	8918	8971	0			54
							2	4	9810	9							
09	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	44	1	23159	3	Y	6390	6340	0	35	8	69
							1	4	7029	9							
10	32569	X	32569	-0-	-0-	-0-	54	1	26158	3	Y	5767	5618	0	168	1	50
							13	4	6344	9							
11	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	25	1	14264	3	Y	5796	5811	0			35
							1	4	6376	9							
*12	37557	X	37557	-0-	-0-	-0-	58	1	30697	3	Y	6183	6163	0			55
							1	4	6801	9							

TOTAL GAS PROD: 190,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,986

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8748	-0-	8748	8748	19	1	7071	3	Y	1499	1372	0	84	1	43
							9	4	1649	9							
06	53009	X	44261	-0-	-8748	-0-	109	1	36762	3	Y	6414	6293	0	104	1	60
							335	4	7055	9							
07	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	72	1	24530	3	Y	9087	9056	0			91
							48	4	9996	9							
08	28665	X	28665	-0-	-0-	-0-	71	1	20868	3	Y	7023	7049	0			65
							1	4	7725	9							
09	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	61	1	17803	3	Y	6487	6439	0			113
							45	4	7136	9							
10	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	83	1	15553	3	Y	4879	4920	0			72
							208	4	5367	9							
11	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	75	1	14657	3	Y	4318	4323	0			67
							38	4	4750	9							
*12	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	91	1	12307	3	Y	3810	3800	0			77
							89	4	4191	9							

TOTAL GAS PROD: 198,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,517

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		24386	-0-	24386	24386	51	1	22094	3	Y	2023	1847	0	176	1	-0-
							16	4	2225	9							
07	SHUT IN		39368	-0-	39368	63754	105	1	37481	3	Y	1529	1521	0			8
							100	4	1682	9							
08	113732	X	49978	-0-	-63754	-0-	138	1	37655	3	Y	11065	10998	0			75
							13	4	12172	9							
09	50204	X	50204	-0-	-0-	-0-	123	1	39150	3	Y	9929	9938	0	3	8	63
							9	4	10922	9							
10	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	67	1	19281	3	Y	9370	9389	0			44
							10307	9									
11	34578	X	34578	-0-	-0-	-0-	120	1	26585	3	Y	7150	7139	0			55
							8	4	7865	9							
*12	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	114	1	26914	3	Y	6484	6501	0			38
							1	4	7132	9							

TOTAL GAS PROD: 262,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,550

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		25297	-0-	25297	25297	32	1	14006	3	Y	10226	9336	0	890	1	-0-
							10	4	11249	9							
07	SHUT IN		36660	-0-	36660	61957	67	1	24078	3	Y	11319	11260	0			59
							64	4	12451	9							
08	SHUT IN		37314	-0-	37314	99271	100	1	27244	3	Y	9055	9052	0			62
							9	4	9961	9							
09	SHUT IN		36777	-0-	36777	136048	90	1	28734	3	Y	7224	7237	0	3	8	46
							7	4	7946	9							
10	SHUT IN		35650	-0-	35650	171698	103	1	29794	3	Y	5230	5251	0			25
							5753	9									
11	SHUT IN		28518	-0-	28518	200216	97	1	21220	3	Y	6541	6516	0			50
							6	4	7195	9							
12	SHUT IN		25261	-0-	25261	225477	79	1	18480	3	Y	6093	6107	0			36
							6702	9									

TOTAL GAS PROD: 225,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,688

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	13392	X	573	-0-	-12819	-0-	1	1	254	3	Y	288	79	0	187	1	22
							1	4	317	9							
06	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	46	1	19913	3	Y	5824	5317	0	529	1	-0-
							14	4	6406	9							
07	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	73	1	26471	3	Y	4131	4109	0			22
							71	4	4544	9							
08	31012	X	31012	-0-	-0-	-0-	90	1	24362	3	Y	5956	5937	0			41
							8	4	6552	9							
09	32673	X	32673	-0-	-0-	-0-	80	1	25614	3	Y	6339	6337	0	3	8	40
							6	4	6973	9							
10	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	69	1	20017	3	Y	6148	6159	0			29
							6763	9									
11	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	74	1	16272	3	Y	5663	5648	0			44
							5	4	6229	9							
*12	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	83	1	19450	3	Y	6099	6107	0			36
							6709	9									

TOTAL GAS PROD: 197,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,448

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		1186	-0-	1186	1186	5	1	696	3	Y	439	120	0	285	1	34
							2	4	483	9							
06	SHUT IN		25650	-0-	25650	26836	42	1	18691	3	Y	6275	5729	0	580	1	-0-
							14	4	6903	9							
07	SHUT IN		29232	-0-	29232	56068	67	1	24198	3	Y	4456	4433	0			23
							65	4	4902	9							
08	83568	X	27500	-0-	-56068	-0-	77	1	21007	3	Y	5826	5809	0			40
							7	4	6409	9							
09	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	66	1	21078	3	Y	5926	5926	0	3	8	37
							5	4	6519	9							
10	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	60	1	17273	3	Y	5627	5638	0			26
							6190	9									
11	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	62	1	13762	3	Y	5536	5519	0			43
							4	4	6090	9							
*12	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	75	1	17712	3	Y	6030	6038	0			35
							1	4	6633	9							

TOTAL GAS PROD: 179,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8139	-0-	8139	8139	20	1	7037	3	Y	976	893	0	55	1	28
							8	4	1074	9							
06	53627	X	45488	-0-	-8139	-0-	117	1	39193	3	Y	5292	5185	0	85	1	50
							357	4	5821	9							
07	35582	X	35582	-0-	-0-	-0-	74	1	25273	3	Y	9260	9217	0			93
							49	4	10186	9							
08	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-	76	1	22790	3	Y	7648	7670	0			71
							2	4	8413	9							
09	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	63	1	18438	3	Y	6087	6052	0			106
							46	4	6696	9							
10	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	87	1	16141	3	Y	5181	5211	0			76
							215	4	5699	9							
11	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	67	1	13298	3	Y	4522	4528	0			70
							35	4	4974	9							
*12	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	108	1	14433	3	Y	4394	4375	0			89
							104	4	4833	9							

TOTAL GAS PROD: 205,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,360

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

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

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

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	65370	X	45850	-0-	-19520	-0-	100	1	42756	3	Y	2698	2246	0			452
							26	4	2968	9							
07	68633	X	68633	-0-	-0-	-0-	71	1	63960	3	Y	4167	4126	0	433	1	60
							18	4	4584	9							
08	85015	X	85015	-0-	-0-	-0-	62	1	78711	3	Y	5641	5609	0			92
							37	4	6205	9							
09	81483	X	81483	-0-	-0-	-0-	53	1	74610	3	Y	6191	6169	0			114
							10	4	6810	9							
10	76438	X	76438	-0-	-0-	-0-	65	1	70852	3	Y	5003	5047	0			70
							18	4	5503	9							
11	77986	X	77986	-0-	-0-	-0-	62	1	72521	3	Y	4893	4867	0			96
							21	4	5382	9							
*12	71985	X	71985	-0-	-0-	-0-	54	1	66956	3	Y	4517	4558	0			55
							6	4	4969	9							

TOTAL GAS PROD: 507,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	71160	X	45101	-0-	-26059	-0-	98	1	41774	3	Y	2913	2425	0			488
							25	4	3204	9							
07	73532	X	69747	-0-	-3785	-0-	73	1	64877	3	Y	4344	4318	0	451	1	63
							19	4	4778	9							
08	81466	X	81466	-0-	-0-	-0-	57	1	73513	3	Y	7146	7092	0			117
							35	4	7861	9							
09	71160	X	70533	-0-	-627	-0-	46	1	64300	3	Y	5617	5630	0			104
							8	4	6179	9							
10	73532	X	69752	-0-	-3780	-0-	59	1	64485	3	Y	4720	4758	0			66
							16	4	5192	9							
11	71160	X	70107	-0-	-1053	-0-	55	1	64645	3	Y	4898	4868	0			96
							19	4	5388	9							
12	73532	X	63470	-0-	-10062	-0-	47	1	58882	3	Y	4124	4170	0			50
							5	4	4536	9							

TOTAL GAS PROD: 470,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,762

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	74130	X	44311	-0-	-29819	-0-	99	1	42068	3	Y	1925	1603	0			322
							26	4	2118	9							
07	85885	X	85885	-0-	-0-	-0-	92	1	82514	3	Y	2959	2931	0	307	1	43
							24	4	3255	9							
08	93570	X	93570	-0-	-0-	-0-	71	1	90620	3	Y	2578	2579	0			42
							43	4	2836	9							
09	85366	X	85366	-0-	-0-	-0-	58	1	81805	3	Y	3175	3158	0			59
							10	4	3493	9							
10	87310	X	87310	-0-	-0-	-0-	75	1	82081	3	Y	4667	4661	0			65
							20	4	5134	9							
11	91170	X	91170	-0-	-0-	-0-	74	1	85828	3	Y	4766	4738	0			93
							25	4	5243	9							
*12	86072	X	86072	-0-	-0-	-0-	65	1	81234	3	Y	4333	4373	0			53
							7	4	4766	9							

TOTAL GAS PROD: 573,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,403

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	86880	X	56190	-0-	-30690	-0-	125	1	52973	3	Y	2782	2316	0			466
							32	4	3060	9							
07	89776	X	88410	-0-	-1366	-0-	94	1	84013	3	Y	3890	3896	0	404	1	56
							24	4	4279	9							
08	101417	X	101417	-0-	-0-	-0-	73	1	93656	3	Y	6949	6891	0			114
							44	4	7644	9							
09	97694	X	97694	-0-	-0-	-0-	64	1	90986	3	Y	6029	6032	1			111
							12	4	6632	9							
10	89776	X	83232	-0-	-6544	-0-	71	1	77432	3	Y	5191	5229	0			73
							19	4	5710	9							
*11	99919	X	99919	-0-	-0-	-0-	81	1	93890	3	Y	5382	5350	0			105
							28	4	5920	9							
*12	107614	X	107614	-0-	-0-	-0-	81	1	101976	3	Y	5043	5086	0			62
							10	4	5547	9							

TOTAL GAS PROD: 634,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		3132	-0-	3132	3132	16	1	387	3	Y	2479	1425	0	876	1	178
							2	4	2727	9							
07	29574	X	26442	-0-	-3132	-0-	90	1	14025	3	Y	11015	10178	0	932	1	83
							210	4	12117	9							
08	31931	X	31931	-0-	-0-	-0-	49	1	23313	3	Y	7789	7825	0			47
							1	4	8568	9							
09	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	46	1	24470	3	Y	5920	5862	0	41	8	64
							1	4	6512	9							
10	31317	X	31317	-0-	-0-	-0-	53	1	25754	3	Y	4997	4870	0	146	1	43
							13	4	5497	9			2	8			
11	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	46	1	25481	3	Y	4921	4934	0			30
							1	4	5413	9							
*12	29007	X	29007	-0-	-0-	-0-	44	1	23398	3	Y	5058	5043	0			45
							1	4	5564	9							

TOTAL GAS PROD: 183,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,179

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		2716	-0-	2716	2716	15	1	364	3	Y	2123	1221	0	750	1	152
							2	4	2335	9							
07	29846	X	27130	-0-	-2716	-0-	87	1	13576	3	Y	12058	11141	0	978	1	91
							203	4	13264	9							
08	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	47	1	22188	3	Y	8122	8164	0			49
							1	4	8934	9							
09	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	43	1	23101	3	Y	6079	6057	0	5	8	66
							1	4	6687	9							
10	30650	X	30650	-0-	-0-	-0-	51	1	24834	3	Y	5230	5098	0	153	1	45
							12	4	5753	9							
11	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	43	1	23823	3	Y	5088	5102	0			31
							1	4	5597	9							
*12	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	43	1	22788	3	Y	5301	5285	0			47
							1	4	5831	9							

TOTAL GAS PROD: 179,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,001

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		1970	-0-	1970	1970	16	1	380	3	Y	1429	822	0	505	1	102
							2	4	1572	9							
07	26402	X	24432	-0-	-1970	-0-	119	1	18446	3	Y	5083	4697	0	450	1	38
							276	4	5591	9							
08	39439	X	39439	-0-	-0-	-0-	64	1	30742	3	Y	7846	7836	0			48
							2	4	8631	9							
09	39569	X	39569	-0-	-0-	-0-	57	1	30271	3	Y	8400	8357	0			91
							1	4	9240	9							
10	31662	X	31662	-0-	-0-	-0-	50	1	24384	3	Y	6560	6403	0	191	1	57
							12	4	7216	9							
11	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	43	1	24145	3	Y	5192	5217	0			32
							1	4	5711	9							
*12	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	42	1	22294	3	Y	5464	5448	0			48
							1	4	6010	9							

TOTAL GAS PROD: 195,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	22320	X	19947	-0-	-2373	-0-		27	1	11960	3	Y	7228	6599	0	629	1	-0-
								9	4	7951	9							
07	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-		79	1	28331	3	Y	8782	8736	0			46
								76	4	9660	9							
08	38157	X	38157	-0-	-0-	-0-		106	1	28846	3	Y	8359	8348	0			57
								10	4	9195	9							
09	35783	X	35783	-0-	-0-	-0-		85	1	26998	3	Y	7904	7869	0	42	8	50
								6	4	8694	9							
10	39397	X	39397	-0-	-0-	-0-		107	1	31349	3	Y	7218	7234	0			34
								1	4	7940	9							
11	31460	X	31460	-0-	-0-	-0-		118	1	25965	3	Y	4882	4878	0			38
								7	4	5370	9							
*12	29632	X	29632	-0-	-0-	-0-		95	1	22215	3	Y	6656	6655	0			39
								7322	9									

TOTAL GAS PROD: 232,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,029

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	24570	X	21751	-0-	-2819	-0-		30	1	12757	3	Y	8141	7433	0	708	1	-0-
								9	4	8955	9							
07	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-		83	1	29878	3	Y	10050	9998	0			52
								80	4	11055	9							
08	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-		95	1	25914	3	Y	9049	9039	0			62
								9	4	9954	9							
09	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-		61	1	19376	3	Y	8340	8346	0	3	8	53
								4	4	9174	9							
10	28757	X	28757	-0-	-0-	-0-		66	1	19507	3	Y	8348	8362	0			39
								1	4	9183	9							
11	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-		102	1	22323	3	Y	7803	7782	0			60
								6	4	8583	9							
*12	30849	X	30849	-0-	-0-	-0-		95	1	22440	3	Y	7557	7573	0			44
								1	4	8313	9							

TOTAL GAS PROD: 218,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,288

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	21360	X	18188	-0-	-3172	-0-		28	1	12131	3	Y	5473	4997	0	476	1	-0-
								9	4	6020	9							
07	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-		78	1	27835	3	Y	6733	6698	0			35
								74	4	7406	9							
08	35132	X	35132	-0-	-0-	-0-		104	1	28312	3	Y	6097	6091	0			41
								9	4	6707	9							
09	33328	X	33328	-0-	-0-	-0-		79	1	25127	3	Y	7379	7370	0	3	8	47
								5	4	8117	9							
10	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-		61	1	17684	3	Y	7387	7399	0			35
								8126	9									
11	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-		82	1	17976	3	Y	6053	6041	0			47
								5	4	6658	9							
*12	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-		86	1	20187	3	Y	6458	6467	0			38
								7104	9									

TOTAL GAS PROD: 200,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21120	X	18784	-0-	-2336	-0-	28	1	12310	3	Y	5852	5343	0	509	1	-0-
							9	4	6437	9							
07	36446	X	36446	-0-	-0-	-0-	79	1	28348	3	Y	7221	7183	0			38
							76	4	7943	9							
08	37699	X	37699	-0-	-0-	-0-	106	1	29039	3	Y	7767	7752	0			53
							10	4	8544	9							
09	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	70	1	22451	3	Y	7740	7702	0	42	8	49
							5	4	8514	9							
10	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	67	1	19505	3	Y	7510	7524	0			35
							8261	9									
11	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	79	1	17355	3	Y	7372	7350	0			57
							5	4	8109	9							
*12	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	96	1	22687	3	Y	7555	7568	0			44
							1	4	8311	9							

TOTAL GAS PROD: 208,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,017

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2416	-0-	2416	2416	62	1	1507	3	Y	762	438	0	269	1	55
							9	4	838	9							
07	26258	X	23842	-0-	-2416	-0-	121	1	18893	3	Y	4132	3819	0	337	1	31
							283	4	4545	9							
08	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	67	1	32209	3	Y	4993	4994	0			30
							2	4	5492	9							
09	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	55	1	28802	3	Y	8773	8671	0	37	8	95
							1	4	9650	9							
10	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	45	1	21732	3	Y	7470	7282	0	218	1	65
							11	4	8217	9							
11	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	37	1	20836	3	Y	7290	7311	0			44
							1	4	8019	9							
*12	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	36	1	19059	3	Y	5573	5559	0	9	8	49
							1	4	6130	9							

TOTAL GAS PROD: 186,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,993

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2079	-0-	2079	2079	75	1	1804	3	Y	172	99	0	61	1	12
							11	4	189	9							
07	22408	X	20329	-0-	-2079	-0-	112	1	17450	3	Y	2278	2105	0	168	1	17
							261	4	2506	9							
08	37107	X	37107	-0-	-0-	-0-	70	1	33536	3	Y	3181	3179	0			19
							2	4	3499	9							
09	42396	X	42396	-0-	-0-	-0-	63	1	33929	3	Y	7638	7574	0			83
							2	4	8402	9							
10	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	51	1	25239	3	Y	6387	6229	0	186	1	55
							13	4	7026	9							
11	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	46	1	25627	3	Y	3402	3436	0			21
							1	4	3742	9							
*12	28113	X	28113	-0-	-0-	-0-	43	1	22732	3	Y	4852	4830	0			43
							1	4	5337	9							

TOTAL GAS PROD: 191,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,910

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1430	-0-	1430	1430	47	1	1122	3	Y	232	133	0	82	1	17
							6	4	255	9							
07	22276	X	20846	-0-	-1430	-0-	110	1	17049	3	Y	3120	2884	0	230	1	23
							255	4	3432	9							
08	38574	X	38574	-0-	-0-	-0-	71	1	34027	3	Y	4067	4065	0			25
							2	4	4474	9							
09	43860	X	43860	-0-	-0-	-0-	64	1	34172	3	Y	8747	8677	0			95
							2	4	9622	9							
10	32398	X	32398	-0-	-0-	-0-	49	1	24076	3	Y	7510	7321	0	219	1	65
							12	4	8261	9							
11	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	43	1	23831	3	Y	5192	5225	0			32
							1	4	5711	9							
*12	28426	X	28426	-0-	-0-	-0-	43	1	22560	3	Y	5293	5278	0			47
							1	4	5822	9							

TOTAL GAS PROD: 195,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,161

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		895	-0-	895	895	33	1	801	3	Y	51	29	0	18	1	4
							5	4	56	9							
07	16946	X	16051	-0-	-895	-0-	58	1	9003	3	Y	6232	5759	0	430	1	47
							135	4	6855	9							
08	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	44	1	20975	3	Y	8709	8703	0			53
							1	4	9580	9							
09	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	47	1	24700	3	Y	6013	6001	0			65
							1	4	6614	9							
10	34895	X	34895	-0-	-0-	-0-	60	1	29034	3	Y	5261	5126	0	154	1	46
							14	4	5787	9							
11	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	53	1	29684	3	Y	5341	5355	0			32
							2	4	5875	9							
*12	33873	X	33873	-0-	-0-	-0-	52	1	27604	3	Y	5651	5633	0			50
							1	4	6216	9							

TOTAL GAS PROD: 183,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,258

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		815	-0-	815	815	31	1	749	3	Y	28	16	0	10	1	2
							4	4	31	9							
07	18568	X	17753	-0-	-815	-0-	79	1	12237	3	Y	4776	4413	0	329	1	36
							183	4	5254	9							
08	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	96	1	46042	3	Y	12471	12431	0			76
							3	4	13718	9							
09	48060	X	48060	-0-	-0-	-0-	72	1	38171	3	Y	8923	8902	0			97
							2	4	9815	9							
10	34493	X	34493	-0-	-0-	-0-	56	1	26998	3	Y	6751	6593	0	197	1	58
							13	4	7426	9							
11	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	48	1	26356	3	Y	6677	6694	0			41
							1	4	7345	9							
*12	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	50	1	26420	3	Y	5555	5547	0			49
							1	4	6111	9							

TOTAL GAS PROD: 227,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		810	-0-	810	810	33	1	773	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	21049	X	16096	-0-	-4953	-0-	67	1	10385	3	Y	4990	4610	0	342	1	38
							155	4	5489	9							
08	37866	X	37866	-0-	-0-	-0-	56	1	26955	3	Y	9866	9844	0			60
							2	4	10853	9							
09	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	52	1	27467	3	Y	6648	6636	0			72
							1	4	7313	9							
10	34949	X	34949	-0-	-0-	-0-	60	1	29404	3	Y	4973	4857	0	145	1	43
							15	4	5470	9							
11	34514	X	34514	-0-	-0-	-0-	52	1	28899	3	Y	5056	5068	0			31
							1	4	5562	9							
*12	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	50	1	26234	3	Y	5238	5223	0			46
							1	4	5762	9							

TOTAL GAS PROD: 191,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,771

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		861	-0-	861	861	34	1	822	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	SHUT IN		15481	-0-	15481	16342	75	1	11782	3	Y	3134	2895	0	215	1	24
							177	4	3447	9							
08	55948	X	39606	-0-	-16342	-0-	74	1	35040	3	Y	4082	4081	0			25
							2	4	4490	9							
09	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	64	1	33954	3	Y	7235	7182	0			78
							1	4	7959	9							
10	35203	X	35203	-0-	-0-	-0-	59	1	28601	3	Y	5935	5789	0	173	1	51
							14	4	6529	9							
11	32620	X	32620	-0-	-0-	-0-	50	1	27513	3	Y	4596	4619	0			28
							1	4	5056	9							
*12	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	48	1	24863	3	Y	4850	4835	0			43
							5335	9									

TOTAL GAS PROD: 195,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,832

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	101246	X	76175	-0-	-25071	-0-	93	1	72634	3	Y	3099	3013	0	53	1	33
							39	4	3409	9							
11	141116	X	141116	-0-	-0-	-0-	193	1	135102	3	Y	5292	5277	0			48
							5821	9									
*12	166866	X	166866	-0-	-0-	-0-	215	1	158801	3	Y	6947	6961	0			34
							208	4	7642	9							

TOTAL GAS PROD: 384,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		22798	-0-	22798	22798	12304	3	10494	9	Y	9540	8493	0	996	1	51
*10	64511	X	41713	-0-	-22798	-0-	28204	3	13509	9	Y	12281	12274	0			58
*11	41429	X	41429	-0-	-0-	-0-	29887	3	11542	9	Y	10493	10488	0			63
*12	74451	X	74451	-0-	-0-	-0-	131	1	52446	3	Y	19885	19707	0	140	8	101
							21874	9									

TOTAL GAS PROD: 180,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,199

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		915	-0-	915	915	4	1	250	3	Y	601	281	1			320
							661	9									
09	SHUT IN		32034	-0-	32034	32949	23277	3	8757	9	Y	7961	7088	0	1150	1	43
10	SHUT IN		31175	-0-	31175	64124	23164	3	8011	9	Y	7283	7292	0			34
11	SHUT IN		26339	-0-	26339	90463	18835	3	7504	9	Y	6822	6815	0			41
12	SHUT IN		23855	-0-	23855	114318	43	1	17403	3	Y	5826	5758	0	80	8	29
							6409	9									

TOTAL GAS PROD: 114,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,493

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		2043	-0-	2043	2043	9	1	537	3	Y	1361	637	1			724
							1497	9									
09	39267	X	37224	-0-	-2043	-0-	25059	3	12165	9	Y	11059	9846	0	1878	1	59
10	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	27632	3	13026	9	Y	11842	11841	0	4	8	56
11	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	22196	3	9951	9	Y	9046	9034	0	14	8	54
*12	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-	49	1	19706	3	Y	6878	6897	0			35
							7566	9									

TOTAL GAS PROD: 139,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

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

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		23704	-0-	23704	23704	63 1 22 4		15225 3 8394 9		Y	7631	3995 0 23 8		3383 1		230
11	SHUT IN		38788	-0-	38788	62492	98 1 25 4		25167 3 13498 9		Y	12271	7146 0		5079 1		276
12	SHUT IN		26265	-0-	26265	88757	62 1 8 4		15393 3 10802 9		Y	9820	6097 0		3835 1		164

TOTAL GAS PROD: 88,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,722

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31382	X	31382	-0-	-0-	-0-	154 1 359 4		23966 3 6903 9		N	6275	5798 0		430 1		47
08	63032	X	63032	-0-	-0-	-0-	103 1 3 4		49381 3 13545 9		N	12314	12286 0				75
09	53487	X	53487	-0-	-0-	-0-	85 1 2 4		45192 3 8208 9		N	7462	7456 0				81
10	31155	X	27704	-0-	-3451	-0-	47 1 11 4		22613 3 5033 9		N	4575	4482 0		134 1		40
11	26828	X	26828	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4		22099 3 4688 9		N	4262	4276 0				26
12	31155	X	27241	-0-	-3914	-0-	44 1 4736 9		22461 3		N	4305	4293 0				38

TOTAL GAS PROD: 229,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	24719	-0-	24719	24719	65	1	15925	3	Y	7914	4156	0	3519	1	239
						24	4	8705	9							
11	SHUT IN	40625	-0-	40625	65344	101	1	25876	3	Y	13294	7742	0	5492	1	299
						25	4	14623	9							
12	SHUT IN	30999	-0-	30999	96343	72	1	17754	3	Y	11966	7430	0	4636	1	199
						10	4	13163	9							

TOTAL GAS PROD: 96,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,174

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 4651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	15203	-0-	15203	15203	36	1	8740	3	Y	5831	3062	0	2593	1	176
						13	4	6414	9							
11	SHUT IN	42575	-0-	42575	57778	109	1	28131	3	Y	13006	7574	0	5316	1	292
						28	4	14307	9							
12	SHUT IN	28180	-0-	28180	85958	55	1	13801	3	Y	13015	8081	0	5009	1	217
						7	4	14317	9							

TOTAL GAS PROD: 85,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,852

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	6276	-0-	6276	6276	9	1	2242	3	Y	3659	3404	1	2	8	253
						4025	9									
09	SHUT IN	16956	-0-	16956	23232	38	1	12353	3	Y	4150	4306	1	30	8	67
						4565	9									
10	SHUT IN	23202	-0-	23202	46434	67	1	17228	3	Y	5370	5403	1			34
						5907	9									
11	SHUT IN	16164	-0-	16164	62598	92	1	12840	3	Y	2938	741	0	2159	1	72
						3232	9									
12	SHUT IN	25527	-0-	25527	88125	100	1	19250	3	Y	5615	5602	0			85
						6177	9									

TOTAL GAS PROD: 88,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,732

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	161	1	25119	3	Y	6713	6203	0	460	1	50
							376	4	7384	9							
08	66102	X	66102	-0-	-0-	-0-	105	1	49960	3	Y	14576	14538	0			88
							3	4	16034	9							
09	47805	X	47805	-0-	-0-	-0-	72	1	38462	3	Y	8426	8423	0			91
							2	4	9269	9							
10	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	74	1	35855	3	Y	7255	7071	0	212	1	63
							18	4	7981	9							
11	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	44	1	24217	3	Y	4799	4833	0			29
							1	4	5279	9							
12	31155	X	26637	-0-	-4518	-0-	40	1	21122	3	Y	4976	4961	0			44
							1	4	5474	9							

TOTAL GAS PROD: 247,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,745

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	29357	X	17229	-0-	-12128	-0-	54	1	13081	3	Y	3722	3191	1			531
							4094	9									
*08	48927	X	48927	-0-	-0-	-0-	63	1	37372	3	Y	10447	10878	1			100
							11492	9									
*09	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	63	1	29545	3	Y	7262	7189	0			173
							2	4	7988	9							
*10	31479	X	31479	-0-	-0-	-0-	71	1	25539	3	Y	5335	5382	0			126
							5869	9									
*11	29296	X	29296	-0-	-0-	-0-	69	1	23496	3	Y	5210	5192	0			144
							5731	9									
*12	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	79	1	27576	3	Y	5947	5933	0			158
							6542	9									

TOTAL GAS PROD: 198,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,923

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	28985	X	16662	-0-	-12323	-0-	54	1	13059	3	Y	3226	2765	1			461
							3549	9									
08	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	61	1	35902	3	Y	8030	8414	1			77
							8833	9									
09	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	57	1	26847	3	Y	5244	5196	0			125
							2	4	5768	9							
10	28985	X	23799	-0-	-5186	-0-	48	1	17205	3	Y	5951	5935	0			141
							6546	9									
11	28050	X	17921	-0-	-10129	-0-	34	1	11591	3	Y	5724	5707	0			158
							6296	9									
12	28985	X	20194	-0-	-8791	-0-	40	1	13864	3	Y	5718	5724	0			152
							6290	9									

TOTAL GAS PROD: 156,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	35526	X	24635	-0-	-10891	-0-	120	1	18815	3	Y	4925	4551	0	337	1	37
							282	4	5418	9							
08	50440	X	50440	-0-	-0-	-0-	90	1	42579	3	Y	7063	7057	0			43
							2	4	7769	9							
09	34615	X	34615	-0-	-0-	-0-	52	1	27665	3	Y	6270	6245	0			68
							1	4	6897	9							
10	35526	X	33982	-0-	-1544	-0-	52	1	25587	3	Y	7573	7354	0	221	1	66
							13	4	8330	9							
11	34380	X	32110	-0-	-2270	-0-	42	1	23825	3	Y	7492	7512	0			46
							2	4	8241	9							
*12	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	54	1	28669	3	Y	6498	6487	0			57
							1	4	7148	9							

TOTAL GAS PROD: 211,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,821

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4927	-0-	4927	4927	8	1	2250	3	Y	2426	2049	1			377
							2669	9									
03	SHUT IN		19513	-0-	19513	24440	72	1	11830	3	Y	6919	7223	1			73
							7611	9									
04	SHUT IN		15876	-0-	15876	40316	57	1	10286	3	Y	4958	4973	1			58
							79	4	5454	9							
05	SHUT IN		17629	-0-	17629	57945	70	1	13412	3	Y	3692	3716	1			34
							86	4	4061	9							
06	72561	X	14616	-0-	-57945	-0-	39	1	10452	3	Y	3743	3741	1			36
							8	4	4117	9							
07	22320	X	16188	-0-	-6132	-0-	62	1	13241	3	Y	2594	2587	1			43
							32	4	2853	9							
08	22320	X	16523	-0-	-5797	-0-	80	1	13177	3	Y	2968	2	0	2936	1	73
							1	4	3265	9							
09	21600	X	13971	-0-	-7629	-0-	121	1	11119	3	Y	2478	2238	0	243	1	70
							5	4	2726	9							
10	22320	X	11072	-0-	-11248	-0-	62	1	8401	3	Y	2362	2370	0			62
							11	4	2598	9							
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	51	1	6647	3	Y	1598	1617	0			43
							8	4	1758	9							
12	16523	X	9326	-0-	-7197	-0-	57	1	6840	3	Y	2208	2181	0			70
							2429	9									

TOTAL GAS PROD: 148,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,946

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	49140	X	7997	-0-	-41143	-0-	13	1	7309	3	Y	612	561	0	5	1	46
							2	4	673	9							
10	53747	X	53747	-0-	-0-	-0-	59	1	46327	3	Y	6669	6483	0	160	1	72
							25	4	7336	9							
11	49140	X	44709	-0-	-4431	-0-	54	1	37832	3	Y	6203	6219	0			56
							6823	9									
*12	89438	X	89438	-0-	-0-	-0-	112	1	82496	3	Y	6111	6137	0			30
							108	4	6722	9							

TOTAL GAS PROD: 195,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,595

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	33232	X	19305	-0-	-13927	-0-	56	1	15064	3	Y	3799	3257	1			542
							6	4	4179	9							
08	54452	X	54452	-0-	-0-	-0-	72	1	44682	3	Y	8814	8758	0	514	1	84
							3	4	9695	9							
09	41119	X	41119	-0-	-0-	-0-	75	1	34983	3	Y	5508	5461	0			131
							2	4	6059	9							
10	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	95	1	34030	3	Y	4746	4765	0			112
							5221	9									
11	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	91	1	31203	3	Y	4417	4407	0			122
							4859	9									
*12	40060	X	40060	-0-	-0-	-0-	101	1	35138	3	Y	4383	4389	0			116
							4821	9									

TOTAL GAS PROD: 230,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,667

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	27435	X	17278	-0-	-10157	-0-	58	1	14121	3	Y	2817	2415	1			402
							3099	9									
08	56599	X	56599	-0-	-0-	-0-	80	1	47490	3	Y	8208	8532	1			78
							9029	9									
09	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	76	1	35837	3	Y	5919	5856	0			141
							3	4	6511	9							
10	39979	X	39979	-0-	-0-	-0-	96	1	34439	3	Y	4949	4973	0			117
							5444	9									
11	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	93	1	31728	3	Y	4253	4253	0			117
							4678	9									
*12	41700	X	41700	-0-	-0-	-0-	107	1	37277	3	Y	3924	3937	0			104
							4316	9									

TOTAL GAS PROD: 234,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,070

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	50778	X	10328	-0-	-40450	-0-	29	1	8044	3	Y	2046	1754	1			292
							4	4	2251	9							
08	54505	X	54505	-0-	-0-	-0-	70	1	43332	3	Y	10091	9698	0	589	1	96
							3	4	11100	9							
09	49140	X	36068	-0-	-13072	-0-	65	1	30443	3	Y	5053	5029	0			120
							2	4	5558	9							
10	50778	X	35495	-0-	-15283	-0-	85	1	30281	3	Y	4663	4673	0			110
							5129	9									
11	49140	X	32786	-0-	-16354	-0-	82	1	27897	3	Y	4370	4359	0			121
							4807	9									
12	50778	X	35184	-0-	-15594	-0-	88	1	30805	3	Y	3901	3918	0			104
							4291	9									

TOTAL GAS PROD: 204,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,124

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17515	X	8183	-0-	-9332	-0-	11	1	2889	3	Y	4803	4471	1			332
							5283	9									
09	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	46	1	14680	3	Y	6491	6717	1			106
							7140	9									
10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	66	1	16793	3	Y	5472	5543	1			35
							6019	9									
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	92	1	12845	3	Y	4000	997	0	2940	1	98
							4400	9									
*12	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	104	1	20236	3	Y	5755	5766	0			87
							6331	9									

TOTAL GAS PROD: 96,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,521

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	21762	X	9754	-0-	-12008	-0-	12	1	3105	3	Y	6034	5617	1			417
							6637	9									
09	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	44	1	14102	3	Y	6455	6767	1			105
							7101	9									
10	21762	X	19412	-0-	-2350	-0-	52	1	13453	3	Y	5370	5441	1			34
							5907	9									
11	21060	X	12471	-0-	-8589	-0-	65	1	9117	3	Y	2990	753	0	2197	1	74
							3289	9									
12	21762	X	15809	-0-	-5953	-0-	62	1	12082	3	Y	3332	3356	0			50
							3665	9									

TOTAL GAS PROD: 78,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		1717	-0-	1717	1717	3	1	788	3	Y	842	377	0	345	1	120
							926	9									
08	48027	X	46310	-0-	-1717	-0-	62	1	38604	3	Y	6946	6595	0	405	1	66
							3	4	7641	9							
09	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	61	1	28230	3	Y	4421	4382	0			105
							2	4	4863	9							
10	30651	X	30651	-0-	-0-	-0-	74	1	26291	3	Y	3896	3909	0			92
							4286	9									
11	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	71	1	24140	3	Y	3255	3257	0			90
							3581	9									
12	26040	X	25778	-0-	-262	-0-	64	1	22092	3	Y	3293	3296	0			87
							3622	9									

TOTAL GAS PROD: 165,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,653

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		23983	-0-	23983	23983	27	1	13048	3	Y	9916	4760	0	5039	1	117
							10908	9									
09	SHUT IN		26727	-0-	26727	50710	38	1	16187	3	Y	9547	9501	0	87	1	76
							10502	9									
10	SHUT IN		26017	-0-	26017	76727	48	1	15546	3	Y	9475	9384	0	37	8	130
							10423	9									
11	SHUT IN		26601	-0-	26601	103328	75	1	19055	3	Y	6792	6816	0			106
							7471	9									
12	SHUT IN		23613	-0-	23613	126941	72	1	17403	3	Y	5580	5615	0			71
							6138	9									

TOTAL GAS PROD: 126,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,310

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32457	X	29570	-0-	-2887	-0-	151	1	23501	3	Y	5060	4676	0	346	1	38
							352	4	5566	9							
08	63068	X	63068	-0-	-0-	-0-	107	1	51266	3	Y	10629	10603	0			64
							3	4	11692	9							
09	45297	X	45297	-0-	-0-	-0-	68	1	36314	3	Y	8103	8079	0			88
							2	4	8913	9							
10	32457	X	32425	-0-	-32	-0-	51	1	25037	3	Y	6658	6494	0	194	1	58
							13	4	7324	9							
11	31410	X	29782	-0-	-1628	-0-	40	1	22616	3	Y	6477	6496	0			39
							1	4	7125	9							
12	32457	X	27766	-0-	-4691	-0-	43	1	22175	3	Y	5044	5038	0			45
							5548	9									

TOTAL GAS PROD: 227,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146					146
11	SHUT IN		11730	-0-	11730	11730	107	1	7209	3	Y	4013	2254	0	1740	1	165
							4414	9									
12	SHUT IN		81314	-0-	81314	93044	1554	1	59789	3	Y	18155	18172	0			148
							19971	9									

TOTAL GAS PROD: 93,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,314

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
11	SHUT IN		28559	-0-	28559	28559	354	1	23906	3	Y	3908	2195	0	1577	1	161
							4299	9									
12	SHUT IN		96333	-0-	96333	124892	2051	1	78882	3	Y	14000	14047	0			114
							15400	9									

TOTAL GAS PROD: 124,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,933

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					49
11	SHUT IN		26526	-0-	26526	26526	327	1	22042	3	Y	3779	2123	0	1550	1	155
							4157	9									
12	SHUT IN		96677	-0-	96677	123203	2064	1	79383	3	Y	13845	13887	0			113
							15230	9									

TOTAL GAS PROD: 123,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,673

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143					143
11	SHUT IN		21763	-0-	21763	21763	240	1	16202	3	Y	4837	2717	0	2064	1	199
							5321	9									
12	SHUT IN		71518	-0-	71518	93281	1341	1	51561	3	Y	16924	16985	0			138
							18616	9									

TOTAL GAS PROD: 93,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,904

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					54
11	SHUT IN		17613	-0-	17613	17613	181	1	12195	3	Y	4761	2674	0	1945	1	196
							5237	9									
12	SHUT IN		91503	-0-	91503	109116	1848	1	71090	3	Y	16877	16936	0			137
							18565	9									

TOTAL GAS PROD: 109,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,692

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	429					429
11	SHUT IN		33266	-0-	33266	33266	405	1	27351	3	Y	5009	2813	0	2419	1	206
							5510	9									
12	SHUT IN		106268	-0-	106268	139534	2224	1	85529	3	Y	16832	16901	0			137
							18515	9									

TOTAL GAS PROD: 139,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	1515	-0-	1515	1515	5	1	1314	3	Y	178	149	1			29
						196	9									

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	13887	-0-	13887	13887	103	1	8062	3	Y	5200	4336	0	730	1	134
						2	4	5720	9							
08	SHUT IN	22550	-0-	22550	36437	133	1	13496	3	Y	8099	7510	0	598	1	125
						12	4	8909	9							
09	SHUT IN	25795	-0-	25795	62232	123	1	17148	3	Y	7740	7810	1			55
						10	4	8514	9							
10	SHUT IN	23893	-0-	23893	86125	118	1	16495	3	Y	6601	6598	0			58
						19	4	7261	9							
11	SHUT IN	27092	-0-	27092	113217	107	1	17550	3	Y	8541	8519	0			80
						40	4	9395	9							
12	SHUT IN	34584	-0-	34584	147801	246	1	22455	3	Y	10783	10756	0	26	1	81
						22	4	11861	9							

TOTAL GAS PROD: 147,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,964

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	14281	-0-	14281	14281	113	1	8908	3	Y	4780	3985	0	671	1	124
						2	4	5258	9							
08	SHUT IN	25482	-0-	25482	39763	162	1	16459	3	Y	8042	7448	0	594	1	124
						15	4	8846	9							
09	SHUT IN	30050	-0-	30050	69813	152	1	21126	3	Y	7963	8030	1			57
						13	4	8759	9							
10	SHUT IN	31157	-0-	31157	100970	160	1	22220	3	Y	7955	7942	0			70
						26	4	8751	9							
11	SHUT IN	30767	-0-	30767	131737	129	1	21366	3	Y	8385	8377	0			78
						48	4	9224	9							
12	SHUT IN	36498	-0-	36498	168235	272	1	24824	3	Y	10344	10319	0	25	1	78
						24	4	11378	9							

TOTAL GAS PROD: 168,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,469

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		62648	-0-	62648	62648		75	1	58557	3	Y	3622	3309	0	58	1	37
								32	4	3984	9			218	8			
11	SHUT IN		109444	-0-	109444	172092		148	1	103427	3	Y	5335	5324	0			48
								5869	9									
12	SHUT IN		112610	-0-	112610	284702		143	1	105466	3	Y	6239	6257	0			30
								138	4	6863	9							

TOTAL GAS PROD: 284,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,196

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 W	14403	-0-	14403	14403		114	1	8985	3	Y	4820	4018	0	677	1	125
								2	4	5302	9							
08		0 W	28978	-0-	28978	43381		188	1	19152	3	Y	8745	8089	0	645	1	135
								18	4	9620	9			1	8			
09		0 W	29042	-0-	29042	72423		131	1	18308	3	Y	9629	9695	0			69
								11	4	10592	9							
10		0 W	33411	-0-	33411	105834		163	1	22630	3	Y	9629	9614	0			84
								26	4	10592	9							
11		0 W	33872	-0-	33872	139706		150	1	24573	3	Y	8266	8273	0			77
								56	4	9093	9							
12		0 W	36435	-0-	36435	176141		287	1	26169	3	Y	9048	9035	0	22	1	68
								26	4	9953	9							

TOTAL GAS PROD: 176,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,137

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274205 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8951 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		9746	-0-	9746	9746		88	1	6970	3	Y	2443	2037	0	343	1	63
								1	4	2687	9							
08	SHUT IN		22895	-0-	22895	32641		164	1	16680	3	Y	5487	5057	0	405	1	85
								15	4	6036	9			3	8			
09	SHUT IN		22950	-0-	22950	55591		95	1	13248	3	Y	8726	8749	0			62
								8	4	9599	9							
10	SHUT IN		27103	-0-	27103	82694		92	1	12775	3	Y	12928	12877	0			113
								15	4	14221	9							
11	SHUT IN		25526	-0-	25526	108220		67	1	10993	3	Y	13128	13119	0			122
								25	4	14441	9							
12	SHUT IN		27427	-0-	27427	135647		126	1	11483	3	Y	14370	14349	0	35	1	108
								11	4	15807	9							

TOTAL GAS PROD: 135,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	86552	X	44737	-0-	-41815	-0-	58	1	42830	3	Y	1651	929	0	487	1	235
							33	4	1816	9							
09	97513	X	97513	-0-	-0-	-0-	156	1	91287	3	Y	5490	5036	0	279	1	410
							31	4	6039	9							
10	104905	X	104905	-0-	-0-	-0-	127	1	99378	3	Y	4860	4676	0	492	1	52
							54	4	5346	9			50	8			
11	97930	X	97930	-0-	-0-	-0-	133	1	93314	3	Y	4075	4090	0			37
							4483	9									
*12	107411	X	107411	-0-	-0-	-0-	140	1	103027	3	Y	3735	3754	0			18
							135	4	4109	9							

TOTAL GAS PROD: 452,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,811

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	48340	X	48340	-0-	-0-	-0-	79	1	46430	3	Y	1650	1514	0	13	1	123
							16	4	1815	9							
10	85688	X	85688	-0-	-0-	-0-	100	1	78596	3	Y	6317	6091	0	231	1	67
							43	4	6949	9			51	8			
11	75142	X	75142	-0-	-0-	-0-	99	1	69151	3	Y	5356	5374	0			49
							5892	9									
*12	75327	X	75327	-0-	-0-	-0-	96	1	70398	3	Y	4310	4338	0			21
							92	4	4741	9							

TOTAL GAS PROD: 284,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,633

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	95108	X	46182	-0-	-48926	-0-	59	1	43723	3	Y	2151	1210	0	635	1	306
							34	4	2366	9							
09	104147	X	104147	-0-	-0-	-0-	168	1	98565	3	Y	4892	4488	0	345	1	365
							33	4	5381	9							
10	133493	X	133493	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	6982	6787	0	485	1	75
							68	4	7680	9							
11	111703	X	111703	-0-	-0-	-0-	151	1	105710	3	Y	5311	5338	0			48
							5842	9									
*12	122416	X	122416	-0-	-0-	-0-	159	1	117009	3	Y	4631	4656	0			23
							154	4	5094	9							

TOTAL GAS PROD: 517,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,967

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		1835	-0-	1835	1835		3	1	768	3	Y	967	433	0	396	1	138
								1064	9									
08	46523	X	44688	-0-	-1835	-0-		62	1	38303	3	Y	5745	5493	0	335	1	55
								3	4	6320	9							
09	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-		54	1	25350	3	Y	4268	4221	0			102
								2	4	4695	9							
10	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-		71	1	25278	3	Y	3950	3959	0			93
								4345	9									
11	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-		65	1	22269	3	Y	3029	3038	0			84
								3332	9									
12	24490	X	24029	-0-	-461	-0-		59	1	20451	3	Y	3199	3198	0			85
								3519	9									

TOTAL GAS PROD: 156,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,158

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-		3	1	695	3	Y	722	323	0	296	1	103
								794	9									
08	37984	X	37984	-0-	-0-	-0-		51	1	31423	3	Y	5916	5617	0	345	1	57
								2	4	6508	9							
09	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-		51	1	24014	3	Y	4489	4439	0			107
								2	4	4938	9							
10	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-		70	1	25023	3	Y	4511	4511	0			107
								4962	9									
11	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-		67	1	22867	3	Y	3884	3884	0			107
								4272	9									
12	26629	X	23655	-0-	-2974	-0-		59	1	20442	3	Y	2867	2898	0			76
								3154	9									

TOTAL GAS PROD: 149,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,389

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		1589	-0-	1589	1589		2	1	785	3	Y	728	326	0	298	1	104
								1	4	801	9							
08	47152	X	45563	-0-	-1589	-0-		63	1	38714	3	Y	6166	5851	0	360	1	59
								3	4	6783	9							
09	30096	X	30096	-0-	-0-	-0-		54	1	25412	3	Y	4207	4166	0			100
								2	4	4628	9							
10	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-		67	1	24034	3	Y	4404	4400	0			104
								4844	9									
11	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-		66	1	22406	3	Y	3009	3030	0			83
								3310	9									
*12	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-		60	1	21033	3	Y	3260	3256	0			87
								3586	9									

TOTAL GAS PROD: 156,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		557	-0-		557	557		14	1	473	3	Y	64	38	0	19	1	7
									70	9									
11	SHUT IN		41365	-0-		41365	41922		110	1	35734	3	Y	4910	3605	0	1259	1	53
									120	4	5401	9							
12	SHUT IN		65863	-0-		65863	107785		164	1	56759	3	Y	7999	7997	0			55
									141	4	8799	9							

TOTAL GAS PROD: 107,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,973

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	1758	1368	1			390
08	SHUT IN		22972	-0-		22972	22972		20	1	9926	3	Y	11842	5685	0	6407	1	140
									13026	9									
09	SHUT IN		30649	-0-		30649	53621		43	1	18154	3	Y	11320	11267	0	103	1	90
									12452	9									
10	SHUT IN		24898	-0-		24898	78519		51	1	16545	3	Y	7547	7533	0			104
									8302	9									
11	SHUT IN		23084	-0-		23084	101603		62	1	15794	3	Y	6571	6572	0			103
									7228	9									
12	SHUT IN		20879	-0-		20879	122482		60	1	14339	3	Y	5891	5919	0			75
									6480	9									

TOTAL GAS PROD: 122,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,929

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	2092	1628	1			464
08	SHUT IN		29422	-0-		29422	29422		32	1	15616	3	Y	12522	6011	0	6827	1	148
									13774	9									
09	SHUT IN		35219	-0-		35219	64641		52	1	22110	3	Y	11870	11815	0	108	1	95
									13057	9									
10	SHUT IN		28430	-0-		28430	93071		58	1	19049	3	Y	8475	8453	0			117
									9323	9									
11	SHUT IN		27053	-0-		27053	120124		73	1	18547	3	Y	7666	7663	0			120
									8433	9									
12	SHUT IN		23547	-0-		23547	143671		63	1	15071	3	Y	7648	7671	0			97
									8413	9									

TOTAL GAS PROD: 143,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2151	1674	1			477
08	SHUT IN		22626	-0-	22626	22626	22	1	10412	3	Y	11084	5321	0	6109	1	131
							12192	9									
09	SHUT IN		30911	-0-	30911	53537	44	1	18907	3	Y	10873	10818	0	99	1	87
							11960	9									
10	SHUT IN		12595	-0-	12595	66132	22	1	7069	3	Y	5004	5022	0			69
							5504	9									
11	SHUT IN		12168	-0-	12168	78300	36	1	9127	3	Y	2732	2758	0			43
							3005	9									
12	SHUT IN		24115	-0-	24115	102415	74	1	17734	3	Y	5734	5704	0			73
							6307	9									

TOTAL GAS PROD: 102,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,578

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2476	1927	1			549
08	41819	X	27116	-0-	-14703	-0-	30	1	14488	3	Y	11453	5498	0	6369	1	135
							12598	9									
09	40470	X	33798	-0-	-6672	-0-	54	1	22801	3	Y	9948	9913	0	91	1	79
							10943	9									
10	41819	X	26289	-0-	-15530	-0-	56	1	18320	3	Y	7194	7174	0			99
							7913	9									
11	40470	X	21896	-0-	-18574	-0-	62	1	15843	3	Y	5446	5460	0			85
							5991	9									
12	41819	X	30224	-0-	-11595	-0-	98	1	23612	3	Y	5922	5932	0			75
							6514	9									

TOTAL GAS PROD: 139,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,439

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		2226	-0-	2226	2226	24	1	1857	3	Y	314	262	0	44	1	8
							345	9									
08	SHUT IN		21233	-0-	21233	23459	181	1	18439	3	Y	2360	2158	0	174	1	36
							17	4	2596	9							
09	SHUT IN		23424	-0-	23424	46883	112	1	15626	3	Y	6978	6964	0			50
							10	4	7676	9							
10	SHUT IN		29172	-0-	29172	76055	112	1	15681	3	Y	12146	12090	0			106
							18	4	13361	9							
11	SHUT IN		22591	-0-	22591	98646	67	1	10975	3	Y	10476	10484	0			98
							25	4	11524	9							
12	SHUT IN		28272	-0-	28272	126918	170	1	15474	3	Y	11466	11450	0	28	1	86
							15	4	12613	9							

TOTAL GAS PROD: 126,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		747	-0-	747	747	19	1	638	3	Y	82	49	0	24	1	9
							90	9									
11	SHUT IN		38170	-0-	38170	38917	94	1	30721	3	Y	6593	4841	0	1690	1	71
							103	4	7252	9							
12	SHUT IN		64737	-0-	64737	103654	156	1	54067	3	Y	9435	9441	0			65
							135	4	10379	9							

TOTAL GAS PROD: 103,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,110

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		21146	-0-	21146	21146	41	1	13414	3	Y	6992	6897	0			95
							7691	9									
11	SHUT IN		12560	-0-	12560	33706	33	1	8568	3	Y	3599	3638	0			56
							3959	9									
12	SHUT IN		19029	-0-	19029	52735	57	1	13641	3	Y	4846	4840	0			62
							5331	9									

TOTAL GAS PROD: 52,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,437

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		1037	-0-	1037	1037	2	1	528	3	Y	461	206	0	189	1	66
							507	9									
08	41656	X	40619	-0-	-1037	-0-	57	1	35031	3	Y	5026	4751	0	293	1	48
							2	4	5529	9							
09	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	45	1	20503	3	Y	4449	4391	0			106
							1	4	4894	9							
10	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	57	1	20300	3	Y	4215	4221	0			100
							4637	9									
11	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	55	1	18827	3	Y	2733	2758	0			75
							3006	9									
*12	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	51	1	17794	3	Y	2899	2897	0			77
							3189	9									

TOTAL GAS PROD: 135,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3023	-0-	3023	3023	5	1	1404	3	Y	1467	1366	1			101
						1614	9									
09	SHUT IN	15391	-0-	15391	18414	29	1	9475	3	Y	5352	5366	1			87
						5887	9									
10	SHUT IN	17143	-0-	17143	35557	48	1	12194	3	Y	4455	4514	1			28
						4901	9									
11	SHUT IN	12612	-0-	12612	48169	67	1	9316	3	Y	2935	734	0	2157	1	72
						3229	9									
12	SHUT IN	20578	-0-	20578	68747	80	1	15751	3	Y	4315	4322	0			65
						4747	9									

TOTAL GAS PROD: 68,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,524

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	7966	-0-	7966	7966	79	1	6217	3	Y	1516	1264	0	213	1	39
						2	4	1668	9							
08	SHUT IN	14608	-0-	14608	22574	105	1	10738	3	Y	3414	3148	0	252	1	53
						10	4	3755	9							
09	SHUT IN	16394	-0-	16394	38968	95	1	13203	3	Y	2807	2840	0			20
						8	4	3088	9							
10	SHUT IN	14117	-0-	14117	53085	63	1	8879	3	Y	4695	4674	0			41
						10	4	5165	9							
11	SHUT IN	12822	-0-	12822	65907	41	1	6732	3	Y	5485	5475	0			51
						15	4	6034	9							
12	SHUT IN	22998	-0-	22998	88905	144	1	13209	3	Y	8756	8720	0	21	1	66
						13	4	9632	9							

TOTAL GAS PROD: 88,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,673

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3969	-0-	3969	3969	9	1	2446	3	Y	1376	1170	1	119	8	87
						1514	9									
09	SHUT IN	28650	-0-	28650	32619	64	1	20464	3	Y	7384	7351	1			120
						8122	9									
10	SHUT IN	30730	-0-	30730	63349	88	1	22549	3	Y	7357	7430	1			47
						8093	9									
11	SHUT IN	17837	-0-	17837	81186	85	1	11881	3	Y	5337	1330	0	3923	1	131
						5871	9									
12	SHUT IN	32847	-0-	32847	114033	120	1	23223	3	Y	8640	8641	0			130
						9504	9									

TOTAL GAS PROD: 114,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,094

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	79608	X	42874	-0-	-36734	-0-	51	1	39707	3	Y	2813	2735	0	48	1	30
							22	4	3094	9							
11	139989	X	139989	-0-	-0-	-0-	192	1	134176	3	Y	5110	5094	0			46
							5621	9									
*12	142948	X	142948	-0-	-0-	-0-	182	1	133929	3	Y	7874	7882	0			38
							176	4	8661	9							

TOTAL GAS PROD: 325,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,797

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		5765	-0-	5765	5765	12	1	3081	3	Y	2429	2261	1			168
							2672	9									
09	SHUT IN		31940	-0-	31940	37705	75	1	24087	3	Y	7071	7124	1			115
							7778	9									
10	SHUT IN		37250	-0-	37250	74955	102	1	25998	3	Y	10136	10187	1			64
							11150	9									
11	SHUT IN		13054	-0-	13054	88009	61	1	8593	3	Y	4000	1026	0	2940	1	98
							4400	9									
12	SHUT IN		35202	-0-	35202	123211	135	1	26192	3	Y	8068	8044	0			122
							8875	9									

TOTAL GAS PROD: 123,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,704

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		5785	-0-	5785	5785	29	1	2883	3	Y	2609	2345	0	190	1	40
							3	4	2870	9			34	8			
09	SHUT IN		29791	-0-	29791	35576	117	1	16293	3	Y	12155	12108	0			87
							10	4	13371	9							
10	SHUT IN		24793	-0-	24793	60369	99	1	13785	3	Y	9903	9903	0			87
							16	4	10893	9							
11	SHUT IN		39758	-0-	39758	100127	164	1	27040	3	Y	11357	11338	0			106
							61	4	12493	9							
12	SHUT IN		39623	-0-	39623	139750	304	1	27727	3	Y	10514	10515	0	26	1	79
							27	4	11565	9							

TOTAL GAS PROD: 139,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,538

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		4467	-0-	4467	4467	19	1	1844	3	Y	2365	2095	0	170	1	36
							2	4	2602	9			64	8			
09	SHUT IN		35101	-0-	35101	39568	175	1	24298	3	Y	9648	9615	0			69
							15	4	10613	9							
10	SHUT IN		32822	-0-	32822	72390	153	1	21213	3	Y	10392	10370	0			91
							25	4	11431	9							
11	SHUT IN		32886	-0-	32886	105276	134	1	22028	3	Y	9704	9704	0			91
							50	4	10674	9							
12	SHUT IN		34827	-0-	34827	140103	260	1	23745	3	Y	9816	9809	0	24	1	74
							24	4	10798	9							

TOTAL GAS PROD: 140,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,925

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		5198	-0-		5198	5198		24	1	2526	3	Y	2405	2154	0	175	1	37
									2	4	2646	9			39	8			
09	SHUT IN		32759	-0-		32759	37957		152	1	21173	3	Y	10383	10346	0			74
									13	4	11421	9							
10	SHUT IN		35505	-0-		35505	73462		171	1	23623	3	Y	10621	10602	0			93
									28	4	11683	9							
11	SHUT IN		28549	-0-		28549	102011		107	1	17528	3	Y	9885	9886	0			92
									40	4	10874	9							
12	SHUT IN		33022	-0-		33022	135033		243	1	22221	3	Y	9578	9575	0	23	1	72
									22	4	10536	9							

TOTAL GAS PROD: 135,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,872

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274651 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		4973	-0-		4973	4973		26	1	2694	3	Y	2046	1827	0	148	1	31
									2	4	2251	9			40	8			
09	SHUT IN		30465	-0-		30465	35438		143	1	19876	3	Y	9485	9448	0			68
									12	4	10434	9							
10	SHUT IN		29846	-0-		29846	65284		145	1	20238	3	Y	8582	8575	0			75
									23	4	9440	9							
11	SHUT IN		25665	-0-		25665	90949		105	1	17427	3	Y	7358	7364	0			69
									39	4	8094	9							
12	SHUT IN		28343	-0-		28343	119292		211	1	19256	3	Y	8052	8041	0	20	1	60
									19	4	8857	9							

TOTAL GAS PROD: 119,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,523

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		7046	-0-		7046	7046		11	1	5271	3	Y	1604	684	0	724	1	17
									1764	9					179	8			
09	SHUT IN		32793	-0-		32793	39839		62	1	26417	3	Y	5740	5659	0	52	1	46
									6314	9									
10	SHUT IN		33995	-0-		33995	73834		72	1	23431	3	Y	9538	9453	0			131
									10492	9									
11	SHUT IN		31196	-0-		31196	105030		90	1	22992	3	Y	7376	7392	0			115
									8114	9									
12	SHUT IN		29932	-0-		29932	134962		91	1	21989	3	Y	7138	7121	0	42	8	90
									7852	9									

TOTAL GAS PROD: 134,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		5829	-0-	5829	5829	13	1	3408	3	Y	2189	2038	1			151
							2408	9									
09	SHUT IN		30744	-0-	30744	36573	76	1	24663	3	Y	5459	5521	1			89
							6005	9									
10	SHUT IN		38974	-0-	38974	75547	112	1	28619	3	Y	9312	9342	1			59
							10243	9									
11	SHUT IN		18182	-0-	18182	93729	89	1	12397	3	Y	5178	1304	0	3806	1	127
							5696	9									
12	SHUT IN		30318	-0-	30318	124047	112	1	21770	3	Y	7669	7680	0			116
							8436	9									

TOTAL GAS PROD: 124,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,807

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		3436	-0-	3436	3436	5	1	1352	3	Y	1890	1759	1			131
							2079	9									
09	SHUT IN		24788	-0-	24788	28224	62	1	20048	3	Y	4253	4315	1			69
							4678	9									
10	SHUT IN		26394	-0-	26394	54618	77	1	19839	3	Y	5889	5921	1			37
							6478	9									
11	SHUT IN		13059	-0-	13059	67677	60	1	8487	3	Y	4102	1024	0	3014	1	101
							4512	9									
12	SHUT IN		22545	-0-	22545	90222	83	1	15986	3	Y	5887	5899	0			89
							6476	9									

TOTAL GAS PROD: 90,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,021

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		25063	-0-	25063	25063	32	1	15409	3	Y	8747	4198	0	4444	1	103
							9622	9					2	8			
09	SHUT IN		28503	-0-	28503	53566	43	1	18164	3	Y	9360	9303	0	85	1	75
							10296	9									
10	SHUT IN		37602	-0-	37602	91168	85	1	27683	3	Y	8940	8892	0			123
							9834	9									
11	SHUT IN		30871	-0-	30871	122039	85	1	21813	3	Y	8157	8152	0			128
							8973	9									
12	SHUT IN		28078	-0-	28078	150117	86	1	20778	3	Y	6558	6602	0			84
							7214	9									

TOTAL GAS PROD: 150,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,762

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		22084	-0-	22084	22084		19148	3	2936	9	Y	2669	2376	0	279	1	14
10	SHUT IN		31868	-0-	31868	53952		25554	3	6314	9	Y	5740	5727	0			27
11	SHUT IN		32110	-0-	32110	86062		22131	3	9979	9	Y	9072	9045	0			54
12	SHUT IN		30480	-0-	30480	116542		54	1	21642	3	Y	7985	7919	0	80	8	40
								8784	9									

TOTAL GAS PROD: 116,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,466

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		3332	-0-	3332	3332		19	1	1922	3	Y	1263	1150	0	93	1	20
								2	4	1389	9							
09	SHUT IN		16846	-0-	16846	20178		67	1	9339	3	Y	6758	6730	0			48
								6	4	7434	9							
10	SHUT IN		16590	-0-	16590	36768		71	1	9788	3	Y	6109	6103	0			54
								11	4	6720	9							
11	SHUT IN		16557	-0-	16557	53325		65	1	10701	3	Y	5243	5248	0			49
								24	4	5767	9							
12	SHUT IN		22325	-0-	22325	75650		169	1	15365	3	Y	6160	6147	0	15	1	46
								15	4	6776	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 75,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,533

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274739 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8825 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8	8			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		8053	-0-	8053	8053		18	1	1776	3	Y	5689	4646	0	1007	1	36
								1	4	6258	9							
11	SHUT IN		11901	-0-	11901	19954		38	1	3805	3	Y	7323	7258	0	32	1	69
								3	4	8055	9							
12	SHUT IN		14089	-0-	14089	34043		57	1	6304	3	Y	7022	7035	0			56
								4	4	7724	9							

TOTAL GAS PROD: 34,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,042

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 274758 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		17977	-0-	17977	17977		81	1	7993	3	Y	8996	5208	0	3421	1	367
								7	4	9896	9							
10	SHUT IN		46152	-0-	46152	64129		42	1	25423	3	Y	18806	17331	0	1456	1	384
								20687	9					2	8			
11	SHUT IN		41932	-0-	41932	106061		19	1	24650	3	Y	15606	10293	0	5448	1	249
								96	4	17167	9							
12	SHUT IN		41965	-0-	41965	148026		33	1	27670	3	Y	12948	11625	0	1421	1	141
								19	4	14243	9			10	8			

TOTAL GAS PROD: 148,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		13937	-0-	13937	13937		81	1	7910	3	Y	5399	3126	0	2053	1	220
								7	4	5939	9							
10	SHUT IN		37576	-0-	37576	51513		41	1	24463	3	Y	11884	10954	0	908	1	242
								13072	9									
11	SHUT IN		38096	-0-	38096	89609		20	1	26310	3	Y	10603	6993	0	3683	1	169
								103	4	11663	9							
12	SHUT IN		47819	-0-	47819	137428		36	1	29740	3	Y	16384	14721	0	1653	1	179
								21	4	18022	9							

TOTAL GAS PROD: 137,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,270

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8453	-0-	8453	8453		48	1	4771	3	Y	3300	1910	0	1255	1	135
								4	4	3630	9							
10	SHUT IN		24136	-0-	24136	32589		25	1	14848	3	Y	8421	7762	0	622	1	172
								9263	9									
11	SHUT IN		14144	-0-	14144	46733		6	1	7968	3	Y	5581	3681	0	1983	1	89
								31	4	6139	9							
12	SHUT IN		19312	-0-	19312	66045		12	1	9747	3	Y	8678	7797	0	875	1	95
								7	4	9546	9							

TOTAL GAS PROD: 66,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,980

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		5286	-0-	5286	5286		46	1	4489	3	Y	679	393	0	258	1	28
								4	4	747	9							
10	SHUT IN		27755	-0-	27755	33041		43	1	26073	3	Y	1489	1373	0	114	1	30
								1	4	1638	9							
11	SHUT IN		23498	-0-	23498	56539		16	1	20031	3	Y	3066	2022	0	1025	1	49
								78	4	3373	9							
12	SHUT IN		43405	-0-	43405	99944		34	1	28004	3	Y	13952	12537	0	1312	1	152
								20	4	15347	9							

TOTAL GAS PROD: 99,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,186

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		28882	-0-	28882	28882		34	1	27603	3	Y	1119	1094	0	6	1	19
								14	4	1231	9							
10	SHUT IN		43679	-0-	43679	72561		48	1	40299	3	Y	3024	2989	0			54
								6	4	3326	9							
*11	109185	X	36624	-0-	-72561	-0-		38	1	33232	3	Y	3048	3047	0			55
								1	4	3353	9							
*12	49290	X	36123	-0-	-13167	-0-		42	1	32938	3	Y	2855	2877	0			33
								2	4	3141	9							

TOTAL GAS PROD: 145,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,046

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 9088 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	69533	X	51410	-0-	-18123	-0-	62	1	48605	3	Y	2470	2401	0	42	1	27
							26	4	2717	9							
11	94950	X	94950	-0-	-0-	-0-	128	1	89907	3	Y	4468	4454	0			41
							4915	9									
*12	106254	X	106254	-0-	-0-	-0-	134	1	99047	3	Y	6312	6322	0			31
							130	4	6943	9							

TOTAL GAS PROD: 252,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,250

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		951	-0-	951	951	4	1	261	3	Y	624	292	1			332
							686	9									
09	SHUT IN		29571	-0-	29571	30522	20196	3	9375	9	Y	8523	7588	0	1221	1	46
10	SHUT IN		37119	-0-	37119	67641	25841	3	11278	9	Y	10253	10251	0			48
11	SHUT IN		36484	-0-	36484	104125	24638	3	11846	9	Y	10769	10753	0			64
12	SHUT IN		31440	-0-	31440	135565	55	1	22191	3	Y	8358	8305	0	75	8	42
							9194	9									

TOTAL GAS PROD: 135,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,527

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	50610	X	8390	-0-	-42220	-0-	13	1	7741	3	Y	575	527	0	5	1	43
							3	4	633	9							
10	52723	X	52723	-0-	-0-	-0-	56	1	43906	3	Y	7943	7721	0	179	1	86
							24	4	8737	9							
11	50610	X	41548	-0-	-9062	-0-	48	1	33317	3	Y	7439	7458	0			67
							8183	9									
*12	65800	X	65800	-0-	-0-	-0-	80	1	58770	3	Y	6248	6285	0			30
							77	4	6873	9							

TOTAL GAS PROD: 168,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	56640	X	8455	-0-	-48185	-0-		13	1	7733	3	Y	642	589	0	5	1	48
								3	4	706	9							
10	58528	X	49013	-0-	-9515	-0-		52	1	40951	3	Y	7262	7060	0	172	1	78
								22	4	7988	9							
11	56640	X	38076	-0-	-18564	-0-		43	1	30510	3	Y	6839	6855	0			62
								7523	9									
*12	67411	X	67411	-0-	-0-	-0-		83	1	61342	3	Y	5369	5405	0			26
								80	4	5906	9							

TOTAL GAS PROD: 162,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,112

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		465	-0-	465	465		2	1	91	3	Y	338	158	1			180
								372	9									
09	SHUT IN		32466	-0-	32466	32931		26066	3	6400	9	Y	5818	5180	0	787	1	31
10	SHUT IN		24603	-0-	24603	57534		19954	3	4649	9	Y	4226	4237	0			20
11	SHUT IN		18913	-0-	18913	76447		14572	3	4341	9	Y	3946	3942	0			24
12	SHUT IN		26549	-0-	26549	102996		49	1	19706	3	Y	6176	6088	0	81	8	31
								6794	9									

TOTAL GAS PROD: 102,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,504

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	69533	X	64588	-0-	-4945	-0-		77	1	60707	3	Y	3428	3332	0	59	1	37
								33	4	3771	9							
11	120532	X	120532	-0-	-0-	-0-		164	1	114880	3	Y	4989	4981	0			45
								5488	9									
*12	162698	X	162698	-0-	-0-	-0-		210	1	154441	3	Y	7131	7141	0			35
								203	4	7844	9							

TOTAL GAS PROD: 347,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,548

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-		38	1	18480	3	Y	4465	2143	0	2269	1	53
								4912	9									
*09	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-		70	1	29760	3	Y	5591	5548	0	51	1	45
								6150	9									
*10	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-		75	1	24554	3	Y	6681	6634	0			92
								7349	9									
*11	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-		77	1	19829	3	Y	7573	7546	0			119
								8330	9									
*12	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-		59	1	14258	3	Y	7957	7975	0			101
								8753	9									

TOTAL GAS PROD: 142,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		15632	-0-	15632	15632		8905	3	6727	9	Y	6115	2411	0	3574	1	130
11	SHUT IN		22559	-0-	22559	38191		12658	3	9901	9	Y	9001	9037	0			94
12	SHUT IN		24568	-0-	24568	62759		30	1	17301	3	Y	6579	6600	0			73
								7237	9									

TOTAL GAS PROD: 62,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,695

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		24995	-0-	24995	24995		70	1	19181	3	Y	5168	5030	1	20	8	118
								59	4	5685	9							

TOTAL GAS PROD: 24,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,168

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		14846	-0-	14846	14846		40	1	11200	3	Y	3247	3171	1			76
								34	4	3572	9							

TOTAL GAS PROD: 14,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,247

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		22646	-0-	22646	22646		61	1	16804	3	Y	5208	5086	1			122
								52	4	5729	9							

TOTAL GAS PROD: 22,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		23917	-0-	23917	23917	68	1	18666	3	Y	4660	4550	1			110
							57	4	5126	9							

TOTAL GAS PROD: 23,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,660

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		24591	-0-	24591	24591	72	1	19533	3	Y	4478	4373	1			105
							60	4	4926	9							

TOTAL GAS PROD: 24,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,478

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		21965	-0-	21965	21965	57	1	15512	3	Y	5771	5636	1			135
							48	4	6348	9							

TOTAL GAS PROD: 21,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,771

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		17789	-0-	17789	17789	10187	3	7602	9	Y	6911	2725	0	4039	1	147
11	SHUT IN		17964	-0-	17964	35753	10328	3	7636	9	Y	6942	7004	0	13	8	72
12	SHUT IN		23386	-0-	23386	59139	29	1	16981	3	Y	5796	5765	0	39	8	64
							6376	9									

TOTAL GAS PROD: 59,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,649

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275088 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		14573	-0-	14573	14573	8613	3	5960	9	Y	5418	2136	0	3166	1	116
11	SHUT IN		30665	-0-	30665	45238	18185	3	12480	9	Y	11345	11343	0			118
12	SHUT IN		39299	-0-	39299	84537	47	1	27341	3	Y	10828	10786	0	40	8	120
							11911	9									

TOTAL GAS PROD: 84,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,596

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		19795	-0-	19795	19795	50	1	13564	3	Y	5581	5450	1			131
							42	4	6139	9							

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	23464	-0-	23464	23464	59	1	16384	3	Y	6337	6188	1			149
							50	4	6971	9							

TOTAL GAS PROD: 23,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,337

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT	IN		25317	-0-	25317	25317	69	1	18921	3	Y	5698	5564	1			134
								59	4	6268	9							

TOTAL GAS PROD: 25,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT	IN		15660	-0-	15660	15660	40	1	10824	3	Y	4330	4228	1			102
								33	4	4763	9							

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,330

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275219 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN		15762	-0-	15762	15762	9914	3	5848	9	Y	5316	4733	0	555	1	28
10	SHUT	IN		36374	-0-	36374	52136	23066	3	13308	9	Y	12098	12069	0			57
11	SHUT	IN		25055	-0-	25055	77191	14813	3	10242	9	Y	9311	9312	0			56
12	SHUT	IN		25268	-0-	25268	102459	40	1	16094	3	Y	8304	8237	0	81	8	42
								9134	9									

TOTAL GAS PROD: 102,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,029

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN		18944	-0-	18944	18944	11271	3	7673	9	Y	6975	6210	0	728	1	37
10	SHUT	IN		42613	-0-	42613	61557	27761	3	14852	9	Y	13502	13475	0			64
11	SHUT	IN		36249	-0-	36249	97806	24934	3	11315	9	Y	10286	10288	0			62
12	SHUT	IN		32419	-0-	32419	130225	58	1	22975	3	Y	8533	8472	0	80	8	43
								9386	9									

TOTAL GAS PROD: 130,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,296

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT	IN		19598	-0-	19598	19598	11247	3	8351	9	Y	7592	2993	0	4437	1	162
11	SHUT	IN		16724	-0-	16724	36322	9608	3	7116	9	Y	6469	6564	0			67
12	SHUT	IN		17977	-0-	17977	54299	21	1	12353	3	Y	5094	5065	0	40	8	56
								5603	9									

TOTAL GAS PROD: 54,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	20239	-0-	20239	20239	11443	3	8796	9	Y	7996	7119	0	834	1	43
10	SHUT IN	44274	-0-	44274	64513	28806	3	15468	9	Y	14062	14039	0			66
11	SHUT IN	40941	-0-	40941	105454	29717	3	11224	9	Y	10204	10209	0			61
12	SHUT IN	77375	-0-	77375	182829	141	1	56437	3	Y	18906	18791	0	80	8	96
						20797	9									

TOTAL GAS PROD: 182,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,168

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	11832	-0-	11832	11832	102	1	9895	3	Y	1668	1540	1			128
						1835	9									

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	7352	-0-	7352	7352	62	1	6021	3	Y	1154	1049	1	18	8	87
						1269	9									

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	13018	-0-	13018	13018	109	1	10623	3	Y	2078	1918	1			160
						2286	9									

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	15703	-0-	15703	15703	136	1	13238	3	Y	2117	1954	1			163
						2329	9									

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	10056	-0-	10056	10056	85	1	8297	3	Y	1522	1405	1			117
						1674	9									

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	27868	-0-	27868	27868	41	1	19961	3	Y	7151	3433	0	3634	1	84
						7866	9									
09	SHUT IN	40075	-0-	40075	67943	69	1	29267	3	Y	9763	9680	0	89	1	78
						10739	9									
10	SHUT IN	38488	-0-	38488	106431	82	1	26736	3	Y	10609	10541	0			146
						11670	9									
11	SHUT IN	30124	-0-	30124	136555	83	1	21131	3	Y	8100	8119	0			127
						8910	9									
12	SHUT IN	33437	-0-	33437	169992	103	1	24711	3	Y	7839	7866	0			100
						8623	9									

TOTAL GAS PROD: 169,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,462

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-

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

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	13213	-0-	13213	13213	8450	3	4763	9	Y	4330	1707	0	2531	1	92
11	SHUT IN	30181	-0-	30181	43394	17932	3	12249	9	Y	11135	11006	0	106	8	115
12	SHUT IN	39963	-0-	39963	83357	49	1	28460	3	Y	10413	10412	0			116
						11454	9									

TOTAL GAS PROD: 83,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,878

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7407 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	21968	-0-	21968	21968	11702	3	10266	9	Y	9333	8309	0	974	1	50
10	SHUT IN	40188	-0-	40188	62156	27198	3	12990	9	Y	11809	11803	0			56
11	SHUT IN	38044	-0-	38044	100200	27812	3	10232	9	Y	9302	9302	0			56
12	SHUT IN	68155	-0-	68155	168355	126	1	50070	3	Y	16326	16298	0			84
						17959	9									

TOTAL GAS PROD: 168,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,770

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	7372	-0-	7372	7372	59	1	5736	3	Y	1434	1324	1			110
						1577	9									

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	8331	-0-	8331	8331	67	1	6533	3	Y	1574	1453	1			121
						1731	9									

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 7245 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	6853	-0-	6853	6853	50	1	4839	3	Y	1785	1648	1			137
						1964	9									

TOTAL GAS PROD: 6,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	6090	-0-	6090	6090	50	1	4846	3	Y	1085	1001	1			84
						1194	9									

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	6440	-0-	6440	6440	52	1	5043	3	Y	1223	1129	1			94
						1345	9									

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	12033	-0-	12033	12033	7201	3	4832	9	Y	4393	1732	0	2567	1	94
11	SHUT IN	31570	-0-	31570	43603	20382	3	11188	9	Y	10171	10156	0	3	8	106
12	SHUT IN	37440	-0-	37440	81043	44	1	25750	3	Y	10587	10575	0			118
						11646	9									

TOTAL GAS PROD: 81,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,151

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	20981	-0-	20981	20981	38	1	18218	3	Y	2477	1189	0	1259	1	29
						2725	9									
09	SHUT IN	36996	-0-	36996	57977	78	1	33353	3	Y	3241	3214	0	30	1	26
						3565	9									
10	SHUT IN	38958	-0-	38958	96935	95	1	31208	3	Y	6959	6889	0			96
						7655	9									
11	SHUT IN	33965	-0-	33965	130900	90	1	23058	3	Y	9834	9776	0			154
						10817	9									
12	SHUT IN	31866	-0-	31866	162766	93	1	22340	3	Y	8575	8620	0			109
						9433	9									

TOTAL GAS PROD: 162,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-

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

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 6287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

01	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	24259	2	1703	9	N	1548	1799	1				178
02	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	20589	2	1425	9	N	1295	1250	1				223
03	26815	X	22726	-0-	-4089	-0-	21279	2	1447	9	N	1315	1086	1	1	8		451
04	25950	X	18254	-0-	-7696	-0-	17312	2	942	9	N	856	724	1				583
05	26815	X	21584	-0-	-5231	-0-	20470	2	1114	9	N	1013	1069	1	1	8		526
06	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	25312	2	1581	9	N	1437	1736	1				227
07	24366	X	22925	-0-	-1441	-0-	21723	2	1202	9	N	1093	1237	1				83
08	22723	X	22545	-0-	-178	-0-	21350	2	1195	9	N	1086	1055	1	2	8		112
09	26880	X	23607	-0-	-3273	-0-	22277	2	1330	9	N	1209	1051	1	1	8		269
10	27776	X	21028	-0-	-6748	-0-	19866	2	1162	9	N	1056	890	1	4	8		431
11	26880	X	4253	-0-	-22627	-0-	3978	2	275	9	N	250	185	1				496
*12	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	25272	2	1505	9	N	1368	1469	1	2	8		393

TOTAL GAS PROD: 258,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,526

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	41385	-0-	-0-	-0-	344	1	35984	2	N	4597	4725	1			420
							5057	9									
02	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	336	1	28333	2	N	3456	3415	1	6	8	455
							3802	9									
03	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	271	1	33573	2	N	3763	3613	1			605
							4139	9									
04	40050	X	31604	-0-	-8446	-0-	168	1	27797	2	N	3308	3064	1			849
							3639	9									
05	41385	X	32303	-0-	-9082	-0-	215	1	28396	2	N	3356	3401	1			804
							3692	9									
06	40050	X	28502	-0-	-11548	-0-	277	1	24901	2	N	3022	3553	1			273
							3324	9									
07	37975	X	33370	-0-	-4605	-0-	277	1	29191	2	N	3547	3350	1			470
							3902	9									
08	37975	X	31345	-0-	-6630	-0-	276	1	27438	2	N	3301	3485	1			286
							3631	9									
09	31590	X	-0-	-0-	-31590	-0-					N	-0-					286
10	33356	X	30	-0-	-33326	-0-	2	1	17	2	N	10	4	8			292
							11	9									
11	32280	X	5216	-0-	-27064	-0-	878	1	3753	2	N	532	375	1			449
							585	9									
12	33356	X	7835	-0-	-25521	-0-	904	1	5841	2	N	991	1290	1	7	8	143
							1090	9									

TOTAL GAS PROD: 282,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,883

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	13489	2	2455	9	N	2232	2362	1			470
02	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	11422	2	2000	9	N	1818	1985	1	1	8	302
03	17391	X	12815	-0-	-4576	-0-	10890	2	1925	9	N	1750	1613	1	4	8	435
04	15750	X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-					435
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	10	443	1	2	8	-0-
06	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					-0-
07	14849	X	13585	-0-	-1264	-0-	10870	2	2715	9	N	2468	2467	1	1	8	-0-
08	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	12558	2	3067	9	Y	2788	2649	1			139
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1832	2	367	9	Y	334	3	8			470
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	1	469	1	1	8	1
11	15120	X	153	-0-	-14967	-0-	98	2	55	9	Y	50	48	1			3
12	15624	X	10915	-0-	-4709	-0-	58	1	10656	2	Y	183	181	1	1	8	4
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 84,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			109
03	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	3	3	8			109
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			109
06	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	319 1081	1 9	18159	2	N	983	697	1			395
07	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	405 1122	1 9	19286	2	N	1020	881	1	1	8	533
08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	385 965	1 9	15928	2	N	877	1220	1	2	8	188
09	19560	X	15710	-0-	-3850	-0-	345 899	1 9	14466	2	N	817	537	1			468
10	20801	X	14784	-0-	-6017	-0-	339 839	1 9	13606	2	N	763	1061	1	1	8	169
11	20130	X	16247	-0-	-3883	-0-	390 894	1 9	14963	2	N	813	723	1	2	8	257
12	20801	X	16169	-0-	-4632	-0-	405 899	1 9	14865	2	N	817	713	1			361

TOTAL GAS PROD: 120,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,100

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	T. A.		20477	-0-	20477	20477	361 2551	1 9	17565	2	N	2319	1980	1			461
03	T. A.		18965	-0-	18965	39442	347 2339	1 9	16279	2	N	2126	1966	1	6	8	615
04	T. A.		16065	-0-	16065	55507	366 1833	1 9	13866	2	N	1666	1454	1	1	8	826
05	T. A.		14472	-0-	14472	69979	188 1653	1 9	12631	2	N	1503	1582	1	2	8	745
06	T. A.		6191	-0-	6191	76170	171 650	1 9	5370	2	N	591	1232	1			104
07	76366	X	196	-0-	-76170	-0-	196	1			N	-0-					104
08	18786	X	6212	-0-	-12574	-0-	189 693	1 9	5330	2	N	630	355	1			379
09	15840	X	1485	-0-	-14355	-0-	204 114	1 9	1167	2	N	104	483	1			-0-
10	14353	X	2419	-0-	-11934	-0-	26 297	1 9	2096	2	Y	270	191	1			79
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	39 854	1 9	5834	2	Y	776	736	1			119
*12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	83 1086	1 9	6670	2	Y	987	1010	1	1	8	95

TOTAL GAS PROD: 101,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	495	1	11378	2	N	1503	1633	1			362
							1653	9									
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	209	1	10150	2	N	1235	1439	1			158
							1359	9									
03	14198	X	13020	-0-	-1178	-0-	241	1	11304	2	N	1341	889	1	2	8	608
							1475	9									
04	12900	X	10926	-0-	-1974	-0-	251	1	9503	2	N	1065	909	1	2	8	762
							1172	9									
05	13330	X	11651	-0-	-1679	-0-	152	1	10266	2	N	1121	1054	1	2	8	827
							1233	9									
06	12840	X	4298	-0-	-8542	-0-	121	1	3805	2	N	338	1041	1			124
							372	9									
07	12896	X	196	-0-	-12700	-0-	195	1	1	9	N	1	1	8			124
08	12896	X	6652	-0-	-6244	-0-	205	1	5754	2	N	630	348	1			406
							693	9									
09	11190	X	1446	-0-	-9744	-0-	199	1	1142	2	N	95	500	1	1	8	-0-
							105	9									
10	11563	X	3171	-0-	-8392	-0-	33	1	2703	2	Y	395	282	1			113
							435	9									
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	61	1	9340	2	Y	1243	1169	1			187
							1367	9									
*12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	103	1	10196	2	Y	1443	1490	1	2	8	138
							1587	9									

TOTAL GAS PROD: 99,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,410

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	210	1	27598	2	N	2191	2545	1			212
							2410	9									
02	26585	X	26585	-0-	-0-	-0-	185	1	24310	2	N	1900	1814	1			298
							2090	9									
03	31031	X	28089	-0-	-2942	-0-	207	1	25750	2	N	1938	1793	1			443
							2132	9									
04	30030	X	26803	-0-	-3227	-0-	114	1	24938	2	N	1592	1261	1			774
							1751	9									
05	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	202	1	26400	2	N	1884	1783	1	1	8	874
							2072	9									
06	29250	X	28011	-0-	-1239	-0-	158	1	25895	2	N	1780	2299	1	1	8	354
							1958	9									
07	29419	X	11855	-0-	-17564	-0-	95	1	10927	2	N	757	870	1			241
							833	9									
08	28675	X	11901	-0-	-16774	-0-	11297	2	604	9	N	549	681	1	20	5	89
09	28020	X	-0-	-0-	-28020	-0-					N	2	1	8			90
10	28954	X	-0-	-0-	-28954	-0-					N	32					122
11	28020	X	17708	-0-	-10312	-0-	11	1	16415	2	N	1165	907	1			380
							1282	9									
*12	31539	X	31539	-0-	-0-	-0-	23	1	28986	2	N	2300	2370	1			310
							2530	9									

TOTAL GAS PROD: 241,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,090

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	186 2457	1 9	24408	2	N	2234	2549	1			301
02	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	165 2118	1 9	21632	2	N	1925	1990	1	5	8	231
03	27435	X	24911	-0-	-2524	-0-	182 2159	1 9	22570	2	N	1963	1618	1			576
04	26550	X	22746	-0-	-3804	-0-	96 1829	1 9	20821	2	N	1663	1449	1			790
05	27435	X	24688	-0-	-2747	-0-	171 2066	1 9	22451	2	N	1878	1952	1	1	8	715
06	26190	X	23430	-0-	-2760	-0-	130 1945	1 9	21355	2	N	1768	1975	1			508
07	26474	X	10227	-0-	-16247	-0-	81 816	1 9	9330	2	N	742	879	1			371
08	24924	X	20230	-0-	-4694	-0-	18698	2	1532	9	N	1393	1583	1			181
09	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	13 2444	1 9	26402	2	N	2222	1763	1			640
10	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	79 2352	1 9	25657	2	N	2138	2112	1			666
11	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	15 2369	1 9	23663	2	N	2154	2382	1			438
12	29822	X	22998	-0-	-6824	-0-	17 2101	1 9	20880	2	N	1910	2162	1	2	8	184

TOTAL GAS PROD: 283,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,990

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	162 3354	1 9	15523	2	N	3049	2311	1			806
02	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	344 3263	1 9	17792	2	N	2966	3410	1			362
03	27776	X	19946	-0-	-7830	-0-	300 3264	1 9	16382	2	N	2967	2688	1	6	8	635
04	18420	X	17193	-0-	-1227	-0-	125 2732	1 9	14336	2	N	2484	2336	1	8	8	775
05	23684	X	18131	-0-	-5553	-0-	72 3075	1 9	14984	2	N	2795	2687	1	6	8	877
06	22920	X	13008	-0-	-9912	-0-	599 1972	1 9	10437	2	N	1793	2266	1			404
07	23684	X	21951	-0-	-1733	-0-	771 3476	1 9	17704	2	N	3160	2978	1			586
08	19933	X	18806	-0-	-1127	-0-	691 2922	1 9	15193	2	N	2656	2973	1	1	8	268
09	17550	X	17007	-0-	-543	-0-	602 2871	1 9	13534	2	N	2610	2451	1	2	8	425
10	21948	X	16950	-0-	-4998	-0-	613 2838	1 9	13499	2	N	2580	2486	1			519
11	21240	X	16522	-0-	-4718	-0-	514 2613	1 9	13395	2	N	2375	2197	1			697
12	21948	X	18743	-0-	-3205	-0-	612 2775	1 9	15356	2	N	2523	2728	1			492

TOTAL GAS PROD: 218,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,958

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44696	X	44696	-0-	-0-	-0-	159	1	40564	2	N	3612	3797	1			429
							3973	9									
02	40795	X	40795	-0-	-0-	-0-	168	1	37010	2	N	3288	3096	1			621
							3617	9									
03	47678	X	45373	-0-	-2305	-0-	194	1	41404	2	N	3432	3443	1	1	8	609
							3775	9									
04	46140	X	40057	-0-	-6083	-0-	164	1	36527	2	N	3060	2862	1	2	8	805
							3366	9									
05	47678	X	44013	-0-	-3665	-0-	199	1	40170	2	N	3313	3355	1	1	8	762
							3644	9									
06	43920	X	42517	-0-	-1403	-0-	155	1	38897	2	N	3150	3350	1	1	8	561
							3465	9									
07	45384	X	13909	-0-	-31475	-0-	59	1	12753	2	N	997	1415	1			143
							1097	9									
08	45384	X	37891	-0-	-7493	-0-	67	1	34687	2	N	2852	2439	1			556
							3137	9									
09	45372	X	45372	-0-	-0-	-0-	91	1	41431	2	N	3500	3480	1			576
							3850	9									
10	44020	X	42644	-0-	-1376	-0-	76	1	38967	2	N	3274	3173	1	1	8	676
							3601	9									
11	42510	X	37385	-0-	-5125	-0-	48	1	34061	2	N	2978	2921	1			733
							3276	9									
12	46872	X	39624	-0-	-7248	-0-	51	1	35846	2	N	3388	3619	1			502
							3727	9									

TOTAL GAS PROD: 474,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,844

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

01	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	16988	2	1225	9	N	1114	1091	1			402
02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	14257	2	1058	9	N	962	1091	1	2	8	271
03	23715	X	12668	-0-	-11047	-0-	11767	2	901	9	N	819	715	1			375
04	18360	X	12582	-0-	-5778	-0-	11799	2	783	9	N	712	357	1	1	8	729
05	18228	X	16485	-0-	-1743	-0-	15429	2	1056	9	N	960	906	1	1	8	782
06	17640	X	15612	-0-	-2028	-0-	14656	2	956	9	N	869	1410	1			241
07	16957	X	14296	-0-	-2661	-0-	13388	2	908	9	N	825	694	1			372
08	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	16862	2	1009	9	N	917	1043	1			246
09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	15632	2	927	9	N	843	898	1			191
10	16492	X	16358	-0-	-134	-0-	15424	2	934	9	N	849	699	1			341
11	17280	X	15143	-0-	-2137	-0-	14259	2	884	9	N	804	366	1			779
12	17856	X	15342	-0-	-2514	-0-	14414	2	928	9	N	844	1265	1			358

TOTAL GAS PROD: 186,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	N	337					447
							371	9									
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	23	1	1191	2	N	899	916	1			430
							989	9									
03	2108	X	951	-0-	-1157	-0-	5	1	265	2	N	619	729	1	7	8	313
							681	9									
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	57	1	6494	2	N	1352	904	1	4	8	757
							1487	9									
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	34	1	7062	2	N	1460	1427	1			790
							1606	9									
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	281	1	4890	2	N	951	1248	1	1	8	492
							1046	9									
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	358	1	8222	2	N	1801	1772	1			521
							1981	9									
08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	402	1	8817	2	N	1796	1966	1	1	8	350
							1976	9									
09	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	428	1	9608	2	N	1799	1775	1	1	8	373
							1979	9									
10	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	414	1	9098	2	N	1834	1786	1	2	8	419
							2017	9									
11	10830	X	10203	-0-	-627	-0-	307	1	8006	2	N	1718	1467	1	2	8	668
							1890	9									
12	11377	X	10385	-0-	-992	-0-	324	1	8137	2	N	1749	1824	1	2	8	591
							1924	9									

TOTAL GAS PROD: 93,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,315

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	293	1	23182	2	N	3755	4096	1			324
							4131	9									
02	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	252	1	17168	2	N	2692	2676	1			340
							2961	9									
03	22413	X	20919	-0-	-1494	-0-	274	1	17612	2	N	2757	2311	1			786
							3033	9									
04	26430	X	17809	-0-	-8621	-0-	196	1	15143	2	N	2245	1965	1	1	8	1065
							2470	9									
05	27311	X	18475	-0-	-8836	-0-	247	1	15525	2	N	2457	2434	1	1	8	1087
							2703	9									
06	26430	X	17420	-0-	-9010	-0-	274	1	14608	2	N	2307	2979	1			415
							2538	9									
07	22289	X	17711	-0-	-4578	-0-	227	1	14926	2	N	2325	2460	1			280
							2558	9									
08	20646	X	16553	-0-	-4093	-0-	251	1	13951	2	N	2137	2096	1			321
							2351	9									
09	17640	X	15483	-0-	-2157	-0-	230	1	12978	2	N	2068	2120	1			269
							2275	9									
10	18228	X	15698	-0-	-2530	-0-	205	1	13019	2	N	2249	2121	1			397
							2474	9									
11	17160	X	15042	-0-	-2118	-0-	205	1	12634	2	N	2003	1429	1			971
							2203	9									
12	17484	X	15480	-0-	-2004	-0-	245	1	12998	2	N	2034	2328	1			677
							2237	9									

TOTAL GAS PROD: 218,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	141	1	12438	2	N	1470	1843	1			245
							1617	9									
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	111	1	10876	2	N	1293	1435	1			103
							1422	9									
03	15500	X	13780	-0-	-1720	-0-	175	1	12080	2	N	1386	910	1	1	8	578
							1525	9									
04	14460	X	12865	-0-	-1595	-0-	148	1	11430	2	N	1170	906	1			842
							1287	9									
05	14942	X	7598	-0-	-7344	-0-	115	1	6723	2	N	691	723	1	8	8	802
							760	9									
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	3	705	1	3	8	97
07	13795	X	3050	-0-	-10745	-0-	5	1	2813	2	N	211	178	1	1	8	129
							232	9									
08	13795	X	1520	-0-	-12275	-0-	1301	2	219	9	N	199					328
09	12870	X	1643	-0-	-11227	-0-	10	1	1489	2	N	131	459	1			-0-
							144	9									
10	7595	X	626	-0-	-6969	-0-	558	2	68	9	Y	62	56	1			6
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	29	1	5801	2	Y	724	625	1			105
							796	9									
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	49	1	3872	2	Y	710	761	1	1	8	53
							781	9									

TOTAL GAS PROD: 79,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,050

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	159	1	14054	2	N	1697	1822	1			288
							1867	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	114	1	11251	2	N	1303	1256	1			335
							1433	9									
03	16926	X	14118	-0-	-2808	-0-	179	1	12320	2	N	1472	1238	1	2	8	567
							1619	9									
04	16260	X	13510	-0-	-2750	-0-	155	1	11951	2	N	1276	1085	1	3	8	755
							1404	9									
05	16089	X	9587	-0-	-6502	-0-	145	1	8431	2	N	919	1076	1			598
							1011	9									
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	3	349	1	3	8	249
07	14167	X	4741	-0-	-9426	-0-	8	1	4345	2	N	353	509	1	1	8	92
							388	9									
08	14105	X	1395	-0-	-12710	-0-	1259	2	136	9	N	124					216
09	13500	X	1817	-0-	-11683	-0-	12	1	1655	2	N	136	304	1	1	8	47
							150	9									
10	9579	X	544	-0-	-9035	-0-	471	2	73	9	Y	66	65	1	1	8	-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	28	1	5518	2	Y	715	612	1			103
							787	9									
*12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	93	1	7298	2	Y	949	983	1	1	8	68
							1044	9									

TOTAL GAS PROD: 89,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

01	68505	X	68505	-0-	-0-	-0-	189	1	64834	2	N	3165	3430	1			430
							3482	9									
02	58017	X	58017	-0-	-0-	-0-	170	1	54841	2	N	2733	2550	1			613
							3006	9									
03	75237	X	62027	-0-	-13210	-0-	150	1	58678	2	N	2908	2856	1			665
							3199	9									
04	69360	X	52617	-0-	-16743	-0-	145	1	50013	2	N	2235	1776	1			1124
							2459	9									
05	71672	X	59176	-0-	-12496	-0-	203	1	56007	2	N	2696	2686	1			1134
							2966	9									
06	66300	X	57086	-0-	-9214	-0-	187	1	54099	2	N	2545	3012	1			667
							2800	9									
07	64232	X	56588	-0-	-7644	-0-	129	1	54009	2	N	2227	2109	1			785
							2450	9									
08	62031	X	55600	-0-	-6431	-0-	71	1	52934	2	N	2359	2624	1			520
							2595	9									
09	57270	X	52133	-0-	-5137	-0-	65	1	49525	2	N	2312	2287	1			545
							2543	9									
10	59179	X	52312	-0-	-6867	-0-	78	1	49674	2	N	2327	2094	1			778
							2560	9									
11	57090	X	49440	-0-	-7650	-0-	86	1	46787	2	N	2334	2101	1			1011
							2567	9									
12	56575	X	49215	-0-	-7360	-0-	49	1	46630	2	N	2305	2710	1			606
							2536	9									

TOTAL GAS PROD: 672,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	148	1	13872	2	N	882	893	1			364
							970	9									
02	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	140	1	11122	2	N	719	891	1			192
							791	9									
03	16988	X	13085	-0-	-3903	-0-	149	1	12074	2	N	784	532	1			444
							862	9									
04	14520	X	10602	-0-	-3918	-0-	97	1	9830	2	N	614	359	1			699
							675	9									
05	15004	X	11660	-0-	-3344	-0-	104	1	10767	2	N	717	709	1	1	8	706
							789	9									
06	14520	X	10708	-0-	-3812	-0-	69	1	9942	2	N	634	1234	1			106
							697	9									
07	13330	X	9887	-0-	-3443	-0-	77	1	9055	2	N	686	674	1			118
							755	9									
08	13082	X	11708	-0-	-1374	-0-	148	1	10773	2	N	715	522	1			311
							787	9									
09	11280	X	11134	-0-	-146	-0-	148	1	10296	2	N	627	696	1	1	8	241
							690	9									
10	11656	X	10683	-0-	-973	-0-	134	1	9823	2	N	660	695	1			206
							726	9									
11	11340	X	10746	-0-	-594	-0-	145	1	9905	2	N	633	181	1			658
							696	9									
12	11718	X	10660	-0-	-1058	-0-	160	1	9786	2	N	649	1072	1			235
							714	9									

TOTAL GAS PROD: 137,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,320

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

01	28964	X	28964	-0-	-0-	-0-	26939	2	2025	9	N	1841	1793	1			343
02	24379	X	24379	-0-	-0-	-0-	22732	2	1647	9	N	1497	1588	1			252
03	28489	X	25999	-0-	-2490	-0-	24238	2	1761	9	N	1601	1415	1			438
04	28020	X	20703	-0-	-7317	-0-	19473	2	1230	9	N	1118	880	1	2	8	674
05	28954	X	22132	-0-	-6822	-0-	20592	2	1540	9	N	1400	1245	1	2	8	827
06	28020	X	21441	-0-	-6579	-0-	19999	2	1442	9	N	1311	1745	1			393
07	27001	X	23169	-0-	-3832	-0-	21643	2	1526	9	N	1387	1231	1			549
08	26009	X	21063	-0-	-4946	-0-	19620	2	1443	9	N	1312	1595	1			266
09	21450	X	19886	-0-	-1564	-0-	18483	2	1403	9	N	1275	1227	1	2	8	312
10	23157	X	21024	-0-	-2133	-0-	19542	2	1482	9	N	1347	1391	1			268
11	22410	X	21270	-0-	-1140	-0-	19803	2	1467	9	N	1334	904	1	4	8	694
12	23157	X	21148	-0-	-2009	-0-	19611	2	1537	9	N	1397	1610	1			481

TOTAL GAS PROD: 271,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,820

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	115 1722	1 9	9117	2	N	1565	1601	1			466
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	117 1456	1 9	8012	2	N	1324	1588	1			202
03	11439	X	10041	-0-	-1398	-0-	130 1547	1 9	8364	2	N	1406	893	1			715
04	10950	X	8867	-0-	-2083	-0-	96 1326	1 9	7445	2	N	1205	1072	1	1	8	847
05	11315	X	9032	-0-	-2283	-0-	120 1371	1 9	7541	2	N	1246	893	1			1200
06	10500	X	7392	-0-	-3108	-0-	117 1065	1 9	6210	2	N	968	1945	1			223
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	142 1661	1 9	9316	2	N	1510	1411	1			322
08	9920	X	9747	-0-	-173	-0-	147 1408	1 9	8192	2	N	1280	1222	1			380
09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	135 1254	1 9	7599	2	N	1140	1035	1	4	8	481
10	10974	X	8689	-0-	-2285	-0-	114 1307	1 9	7268	2	N	1188	1202	1	2	8	465
11	10620	X	8900	-0-	-1720	-0-	121 1294	1 9	7485	2	N	1176	713	1	4	8	924
12	10974	X	8918	-0-	-2056	-0-	142 1274	1 9	7502	2	N	1158	1600	1			482

TOTAL GAS PROD: 112,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,166

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	102 1035	1 9	11625	2	N	941	881	1			516
02	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	120 878	1 9	9879	2	N	798	1047	1			267
03	14570	X	11641	-0-	-2929	-0-	127 959	1 9	10555	2	N	872	712	1			427
04	12360	X	9947	-0-	-2413	-0-	84 875	1 9	8988	2	N	795	351	1	96	8	775
05	12772	X	9885	-0-	-2887	-0-	82 883	1 9	8920	2	N	803	536	1	28	8	1014
06	12360	X	10196	-0-	-2164	-0-	57 839	1 9	9300	2	N	763	1405	1	13	8	359
07	12028	X	10773	-0-	-1255	-0-	44 898	1 9	9831	2	N	816	715	1			460
08	11656	X	10881	-0-	-775	-0-	51 864	1 9	9966	2	N	785	1046	1	9	8	190
09	10200	X	6189	-0-	-4011	-0-	20 435	1 9	5734	2	N	395	352	1	1	8	232
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	81 963	1 9	10600	2	N	875	703	1			404
11	10530	X	10173	-0-	-357	-0-	26 873	1 9	9274	2	N	794	181	1			1017
12	10881	X	9632	-0-	-1249	-0-	26 928	1 9	8678	2	N	844	1450	1			411

TOTAL GAS PROD: 124,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46248	X	46248	-0-	-0-	-0-	167 3246	1 9	42835	2	N	2951	2921	1			377
02	40306	X	40306	-0-	-0-	-0-	169 2836	1 9	37301	2	N	2578	2519	1			436
03	52173	X	44052	-0-	-8121	-0-	192 3086	1 9	40774	2	N	2805	2671	1	2	8	568
04	47250	X	38936	-0-	-8314	-0-	163 2500	1 9	36273	2	N	2273	1967	1	4	8	870
05	48825	X	40693	-0-	-8132	-0-	187 2681	1 9	37825	2	N	2437	2670	1	1	8	636
06	44760	X	40254	-0-	-4506	-0-	150 2572	1 9	37532	2	N	2338	2468	1	1	8	505
07	44640	X	13069	-0-	-31571	-0-	56 832	1 9	12181	2	N	756	1215	1			46
08	44051	X	38528	-0-	-5523	-0-	69 2316	1 9	36143	2	N	2105	1728	1	7	8	416
09	42764	X	42764	-0-	-0-	-0-	88 2868	1 9	39808	2	N	2607	2631	1			392
10	41602	X	39589	-0-	-2013	-0-	71 2758	1 9	36760	2	N	2507	2486	1	4	8	409
11	40260	X	35756	-0-	-4504	-0-	48 2358	1 9	33350	2	N	2144	1807	1			746
12	44175	X	36215	-0-	-7960	-0-	48 2548	1 9	33619	2	N	2316	2891	1	1	8	170

TOTAL GAS PROD: 456,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,817

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	209 1586	1 9	23676	2	N	1442	1611	1			415
02	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	244 1415	1 9	20156	2	N	1286	1426	1			275
03	27528	X	23550	-0-	-3978	-0-	263 1538	1 9	21749	2	N	1398	1071	1	2	8	600
04	24660	X	20770	-0-	-3890	-0-	179 1315	1 9	19276	2	N	1195	724	1	81	8	990
05	25482	X	21652	-0-	-3830	-0-	185 1419	1 9	20048	2	N	1290	1240	1	35	8	1005
06	24660	X	21125	-0-	-3535	-0-	120 1315	1 9	19690	2	N	1195	1788	1	13	8	399
07	24149	X	21119	-0-	-3030	-0-	88 1374	1 9	19657	2	N	1249	1241	1			407
08	23560	X	20428	-0-	-3132	-0-	97 1308	1 9	19023	2	N	1189	1241	1			355
09	21120	X	11575	-0-	-9545	-0-	37 573	1 9	10965	2	N	521	352	1	1	8	523
10	21824	X	15269	-0-	-6555	-0-	109 955	1 9	14205	2	N	868	1060	1	1	8	330
11	21120	X	11094	-0-	-10026	-0-	29 666	1 9	10399	2	N	605	357	1			578
12	21111	X	17277	-0-	-3834	-0-	47 1183	1 9	16047	2	N	1075	1268	1			385

TOTAL GAS PROD: 231,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	233	1	21919	2	N	1291	1468	1			187
							1420	9									
02	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	224	1	17829	2	N	1059	912	1			334
							1165	9									
03	24862	X	21247	-0-	-3615	-0-	244	1	19732	2	N	1155	907	1			582
							1271	9									
04	22800	X	18115	-0-	-4685	-0-	169	1	17045	2	N	819	543	1			858
							901	9									
05	0	W	19321	-0-	19321	19321	174	1	17988	2	N	1054	1245	1	1	8	666
							1159	9									
06	0	W	18639	-0-	18639	37960	122	1	17453	2	N	967	1411	1			222
							1064	9									
07	0	W	20141	-0-	20141	58101	160	1	18904	2	N	979	1001	1			200
							1077	9									
08	75821	X	17720	-0-	-58101	-0-	226	1	16505	2	N	899	871	1			228
							989	9									
09	18690	X	16675	-0-	-2015	-0-	222	1	15492	2	N	874	721	1			381
							961	9									
10	20150	X	16446	-0-	-3704	-0-	207	1	15245	2	N	904	896	1			389
							994	9									
11	19500	X	15060	-0-	-4440	-0-	205	1	13920	2	N	850	558	1			681
							935	9									
12	20150	X	14921	-0-	-5229	-0-	225	1	13731	2	N	877	1103	1			455
							965	9									

TOTAL GAS PROD: 221,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,728

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	233	1	11391	2	N	1454	1450	1			413
							1599	9									
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	203	1	10225	2	N	1243	1439	1			217
							1367	9									
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	40	1	3195	2	N	377	180	1	1	8	413
							415	9									
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	78	1	5940	2	N	638					1051
							702	9									
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	131	1	5760	2	N	686	708	1			1029
							755	9									
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	326	1	9234	2	N	1152	1787	1			394
							1267	9									
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	507	1	8290	2	N	1110	1047	1			457
							1221	9									
08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	614	1	9104	2	N	1281	1374	1			364
							1409	9									
09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	575	1	7460	2	N	976	1075	1	4	8	261
							1074	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	533	1	7124	2	N	1156	889	1	2	8	526
							1272	9									
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	573	1	7727	2	N	1038	554	1			1010
							1142	9									
*12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	527	1	6369	2	N	1068	1466	1	35	8	577
							1175	9									

TOTAL GAS PROD: 109,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	403	1	17432	2	N	1644	1979	1			302
							1808	9									
02	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	351	1	14432	2	N	1413	1277	1	1	8	437
							1554	9									
03	22041	X	5235	-0-	-16806	-0-	76	1	4662	2	N	452	543	1			346
							497	9									
04	20160	X	11155	-0-	-9005	-0-	43	1	10345	2	N	697					1043
							767	9									
05	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	177	1	21787	2	N	1816	1775	1			1084
							1998	9									
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	389	1	18147	2	N	1750	2471	1			363
							1925	9									
07	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	492	1	17323	2	N	1488	1239	1			612
							1637	9									
08	23963	X	18693	-0-	-5270	-0-	520	1	16613	2	N	1418	1938	1			92
							1560	9									
09	23190	X	16431	-0-	-6759	-0-	561	1	14438	2	N	1302	1232	1			162
							1432	9									
10	23963	X	16654	-0-	-7309	-0-	587	1	14655	2	N	1284	1067	1	2	8	377
							1412	9									
11	20460	X	16830	-0-	-3630	-0-	599	1	14779	2	N	1320	737	1			960
							1452	9									
*12	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	691	1	19783	2	N	1528	1984	1			504
							1681	9									

TOTAL GAS PROD: 207,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,112

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			204
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					204
04	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	69	1	16588	2	N	1570	713	1			1061
							1727	9									
05	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	139	1	17195	2	N	1819	1756	1	3	8	1121
							2001	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	132	1	6129	2	N	647	1224	1	2	8	542
							712	9									
07	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	698	1	24587	2	N	1919	1744	1	2	8	715
							2111	9									
08	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	689	1	22000	2	N	1747	2207	1	1	8	254
							1922	9									
09	18720	X	17721	-0-	-999	-0-	609	1	15647	2	N	1332	1399	1	5	8	182
							1465	9									
10	27404	X	17200	-0-	-10204	-0-	603	1	15047	2	N	1409	1244	1	1	8	346
							1550	9									
11	26520	X	16125	-0-	-10395	-0-	571	1	14095	2	N	1326	717	1			955
							1459	9									
12	27404	X	16824	-0-	-10580	-0-	518	1	14826	2	N	1345	1783	1			517
							1480	9									

TOTAL GAS PROD: 164,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3440	2	395	9	N	359	570	1			97
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3028	2	422	9	N	384	357	1			124
03	5766	X	4697	-0-	-1069	-0-	4117	2	580	9	N	527	173	1			478
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5476	2	619	9	N	563	528	1			513
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	5996	2	563	9	N	512	887	1			138
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5920	2	498	9	N	453	354	1			237
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5924	2	465	9	N	423	534	1	4	8	122
08	6572	X	6103	-0-	-469	-0-	5634	2	469	9	N	426	373	1			175
09	6420	X	5331	-0-	-1089	-0-	4933	2	398	9	N	362	351	1	1	8	185
10	6634	X	5435	-0-	-1199	-0-	5009	2	426	9	N	387	356	1			216
11	6420	X	4586	-0-	-1834	-0-	4212	2	374	9	N	340	190	1			366
12	6386	X	4663	-0-	-1723	-0-	4283	2	380	9	N	345	189	1			522

TOTAL GAS PROD: 63,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,081

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3328	2	371	9	N	337	485	1			48
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5199	2	573	9	N	521	179	1			390
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6111	2	487	9	N	443	509	1	1	8	323
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4624	2	403	9	N	366	170	1	4	8	515
05	6386	X	4749	-0-	-1637	-0-	4366	2	383	9	N	348	528	1			335
06	6390	X	4425	-0-	-1965	-0-	4076	2	349	9	N	317	351	1			301
07	6603	X	4242	-0-	-2361	-0-	3880	2	362	9	N	329	363	1			267
08	6603	X	4037	-0-	-2566	-0-	3692	2	345	9	N	314	363	1			218
09	5040	X	3621	-0-	-1419	-0-	3302	2	319	9	N	290	360	1	1	8	147
10	4743	X	3496	-0-	-1247	-0-	3189	2	307	9	N	279	188	1			238
11	4440	X	1697	-0-	-2743	-0-	1551	2	146	9	N	133	166	1			205
12	4247	X	3173	-0-	-1074	-0-	2848	2	325	9	N	295	185	1			315

TOTAL GAS PROD: 50,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,972

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	59131	X	59131	-0-	-0-	-0-	162	1	55588	2	N	3074	3453	1			433
							3381	9									
02	48660	X	48660	-0-	-0-	-0-	141	1	45646	2	N	2612	2554	1			491
							2873	9									
03	68293	X	52394	-0-	-15899	-0-	125	1	49181	2	N	2807	2514	1	1	8	783
							3088	9									
04	60240	X	44848	-0-	-15392	-0-	123	1	42326	2	N	2181	1792	1	1	8	1171
							2399	9									
05	62248	X	50039	-0-	-12209	-0-	171	1	47114	2	N	2504	2694	1	5	8	976
							2754	9									
06	57210	X	46782	-0-	-10428	-0-	152	1	44060	2	N	2336	2840	1			472
							2570	9									
07	53878	X	47717	-0-	-6161	-0-	107	1	44956	2	N	2413	2105	1			780
							2654	9									
08	52390	X	46052	-0-	-6338	-0-	59	1	43399	2	N	2358	2632	1	1	8	505
							2594	9									
09	48420	X	42599	-0-	-5821	-0-	53	1	40126	2	N	2200	2114	1			591
							2420	9									
10	50034	X	42465	-0-	-7569	-0-	63	1	39894	2	N	2280	2276	1	2	8	593
							2508	9									
11	46770	X	39155	-0-	-7615	-0-	67	1	36683	2	N	2186	1812	1			967
							2405	9									
12	47709	X	38960	-0-	-8749	-0-	38	1	36458	2	N	2240	2886	1			321
							2464	9									

TOTAL GAS PROD: 558,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	170	1	8317	2	N	1243	1420	1			369
							1367	9									
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	157	1	7949	2	N	1125	1279	1			215
							1238	9									
03	8804	X	7617	-0-	-1187	-0-	82	1	6450	2	N	986	537	1	5	8	659
							1085	9									
04	8970	X	8126	-0-	-844	-0-	92	1	6926	2	N	1007	542	1	7	8	1117
							1108	9									
05	9269	X	9175	-0-	-94	-0-	177	1	7787	2	N	1101	1249	1	5	8	964
							1211	9									
06	8970	X	7754	-0-	-1216	-0-	226	1	6383	2	N	1041	1415	1	5	8	585
							1145	9									
07	10354	X	10230	-0-	-124	-0-	515	1	8433	2	N	1165	1204	1	4	8	542
							1282	9									
08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	595	1	8834	2	N	1151	1403	1	6	8	284
							1266	9									
09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	595	1	7708	2	N	1141	1032	1	13	8	380
							1255	9									
10	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	676	1	9022	2	N	1101	880	1	3	8	598
							1211	9									
11	10350	X	8959	-0-	-1391	-0-	533	1	7199	2	N	1115	740	1	1	8	972
							1227	9									
12	10695	X	9894	-0-	-801	-0-	662	1	8001	2	N	1119	1816	1	1	8	274
							1231	9									

TOTAL GAS PROD: 112,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,295

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18879	X	3850	-0-	-15029	-0-	2996	2	854	9	Y	776	423	0			353
04	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	795	1	18006	2	Y	4187	1724	0	2584	1	232
							4606	9									
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8357	2	2462	9	Y	2238	2322	1	2	8	146
06	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	28	2	113	9	Y	103	5	8			244
07	24180	X	23924	-0-	-256	-0-	18735	2	5189	9	Y	4717	4381	1			580
08	24180	X	18531	-0-	-5649	-0-	14437	2	4094	9	Y	3722	2129	0	1613	1	557
													3	8			
09	23400	X	18115	-0-	-5285	-0-	13966	2	4149	9	Y	3772	4056	0	4	8	269
10	23932	X	18638	-0-	-5294	-0-	14696	2	3942	9	Y	3584	1525	0	2142	1	184
													2	8			
*11	23160	X	18243	-0-	-4917	-0-	14548	2	3695	9	Y	3359	2747	0	603	1	193
12	23932	X	18396	-0-	-5536	-0-	14824	2	3572	9	Y	3247	3160	0	60	1	220

TOTAL GAS PROD: 154,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,705

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2167	2	376	9	N	342	531	1			108
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	1971	2	362	9	N	329					437
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5373	2	562	9	N	511	679	1	1	8	268
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5680	2	485	9	N	441	174	1	2	8	533
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5357	2	453	9	N	412	533	1	1	8	411
06	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4552	2	396	9	N	360	354	1	1	8	416
07	6386	X	4165	-0-	-2221	-0-	3856	2	309	9	N	281	359	1			338
08	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	2361	2	389	9	N	354	349	1			343
09	6180	X	4063	-0-	-2117	-0-	3707	2	356	9	N	324	371	1	3	8	293
10	5797	X	4009	-0-	-1788	-0-	3662	2	347	9	N	315	358	1			250
11	4950	X	3712	-0-	-1238	-0-	3378	2	334	9	N	304	385	1			169
12	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	3344	2	329	9	N	299					468

TOTAL GAS PROD: 50,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					219
03	35278	X	7928	-0-	-27350	-0-	48	1	6761	2	N	1017	708	1			528
							1119	9									
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	52	1	8403	2	N	1325	723	1	14	8	1116
							1458	9									
05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	96	1	10315	2	N	1566	1599	1	7	8	1076
							1723	9									
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	47	1	7285	2	N	1049	1595	1	4	8	526
							1154	9									
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	320	1	13053	2	N	1787	1935	1			378
							1966	9									
08	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	332	1	14670	2	N	2247	2282	1	4	8	339
							2472	9									
09	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	410	1	16436	2	N	2119	1985	1	5	8	468
							2331	9									
10	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	404	1	15199	2	N	2105	1973	1	1	8	599
							2316	9									
11	16920	X	13825	-0-	-3095	-0-	344	1	11291	2	N	1991	1642	1			948
							2190	9									
12	19809	X	13088	-0-	-6721	-0-	303	1	10549	2	N	2033	2541	1	1	8	439
							2236	9									

TOTAL GAS PROD: 135,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,332

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50133	X	50133	-0-	-0-	-0-	233	1	43715	2	N	5623	5202	1			673
							6185	9									
02	43312	X	43312	-0-	-0-	-0-	277	1	37152	2	N	5348	5342	1			679
							5883	9									
03	50561	X	45284	-0-	-5277	-0-	276	1	38944	2	N	5513	5337	1	1	8	854
							6064	9									
04	48510	X	35800	-0-	-12710	-0-	191	1	31200	2	N	4008	3774	1	1	8	1087
							4409	9									
05	50127	X	27489	-0-	-22638	-0-	221	1	23693	2	N	3250	3198	1			1139
							3575	9									
06	48510	X	22808	-0-	-25702	-0-	126	1	19673	2	N	2735	3167	1			707
							3009	9									
07	47957	X	38241	-0-	-9716	-0-	780	1	31815	2	N	5133	5243	1	1	8	596
							5646	9									
08	45291	X	37240	-0-	-8051	-0-	709	1	31364	2	N	4697	4680	1			613
							5167	9									
09	35790	X	28566	-0-	-7224	-0-	591	1	23662	2	N	3921	4091	1	1	8	442
							4313	9									
10	38254	X	31666	-0-	-6588	-0-	705	1	26528	2	N	4030	3525	1			947
							4433	9									
11	37020	X	29034	-0-	-7986	-0-	742	1	24413	2	N	3526	3411	1			1062
							3879	9									
12	38254	X	33743	-0-	-4511	-0-	825	1	28669	2	N	3863	4286	1			639
							4249	9									

TOTAL GAS PROD: 423,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,647

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	141 6169	1 9	16129	2	N	5608	5685	0			325
02	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	199 4875	1 9	14671	2	N	4432	4757	0			-0-
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	204 5250	1 9	14000	2	Y	4773	4493	0			280
04	21720	X	15329	-0-	-6391	-0-	229 3837	1 9	11263	2	Y	3488	1848	0	1446	1	474
05	22475	X	9630	-0-	-12845	-0-	135 2277	1 9	7218	2	Y	2070	2142	1			402
06	21720	X	11354	-0-	-10366	-0-	111 2900	1 9	8343	2	Y	2636	2624	1	3	8	411
07	20708	X	16188	-0-	-4520	-0-	194 4211	1 9	11783	2	Y	3828	40	0	3689	1	510
08	19468	X	14566	-0-	-4902	-0-	208 3584	1 9	10774	2	Y	3258	1389 1	0 8	1943	1	435
09	15330	X	13631	-0-	-1699	-0-	242 2916	1 9	10473	2	Y	2651	2940	0	2	8	144
10	16182	X	13238	-0-	-2944	-0-	179 2913	1 9	10146	2	Y	2648	1089 2	0 8	1532	1	169
*11	15660	X	11352	-0-	-4308	-0-	8724	2	2628	9	Y	2389	1941	0	425	1	192
12	16182	X	11544	-0-	-4638	-0-	8979	2	2565	9	Y	2332	2238	0	42	1	244

TOTAL GAS PROD: 178,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,113

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	107 2041	1 9	12574	2	N	1855	1996	1			364
02	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	98 1815	1 9	10743	2	N	1650	1635	1			379
03	16802	X	13534	-0-	-3268	-0-	113 1913	1 9	11508	2	N	1739	1626	1			492
04	15540	X	12623	-0-	-2917	-0-	104 1524	1 9	10995	2	N	1385	711	1			1166
05	16058	X	11086	-0-	-4972	-0-	97 1433	1 9	9556	2	N	1303	1429	1			1040
06	14250	X	10488	-0-	-3762	-0-	98 1477	1 9	8913	2	N	1343	1959	1			424
07	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	112 1608	1 9	10242	2	N	1462	1583	1			303
08	13547	X	11584	-0-	-1963	-0-	90 1612	1 9	9882	2	N	1465	1233	1			535
09	12630	X	10602	-0-	-2028	-0-	96 1386	1 9	9120	2	N	1260	1418	1			377
10	11966	X	10676	-0-	-1290	-0-	115 1452	1 9	9109	2	N	1320	1441	1			256
11	11580	X	10115	-0-	-1465	-0-	110 1384	1 9	8621	2	N	1258	713	1			801
12	11966	X	10383	-0-	-1583	-0-	113 1491	1 9	8779	2	N	1355	1465	1			691

TOTAL GAS PROD: 140,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35518	X	35518	-0-	-0-	-0-	265 4314	1 9	30939	2	N	3922	4368	1			507
02	28735	X	28735	-0-	-0-	-0-	226 3647	1 9	24862	2	N	3315	3260	1			562
03	44330	X	30760	-0-	-13570	-0-	259 3946	1 9	26555	2	N	3587	3444	1	1	8	704
04	39000	X	24337	-0-	-14663	-0-	201 2753	1 9	21383	2	N	2503	1973	1			1234
05	40300	X	29273	-0-	-11027	-0-	257 3790	1 9	25226	2	N	3445	3612	1	1	8	1066
06	34380	X	27561	-0-	-6819	-0-	261 3549	1 9	23751	2	N	3226	3743	1			549
07	31806	X	26294	-0-	-5512	-0-	248 3313	1 9	22733	2	N	3012	2808	1			753
08	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	252 3939	1 9	27645	2	N	3581	4094	1			240
09	28320	X	26174	-0-	-2146	-0-	240 2994	1 9	22940	2	N	2722	2490	1			472
10	29264	X	23619	-0-	-5645	-0-	257 2955	1 9	20407	2	N	2686	2480	1			678
11	30810	X	22986	-0-	-7824	-0-	250 3076	1 9	19660	2	N	2796	2537	1			937
12	31837	X	23218	-0-	-8619	-0-	255 3137	1 9	19826	2	N	2852	3087	1			702

TOTAL GAS PROD: 330,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,647

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72030	X	72030	-0-	-0-	-0-	202 11631	1 9	60197	2	N	10574	10538	1			705
02	48704	X	48704	-0-	-0-	-0-	145 7890	1 9	40669	2	N	7173	7255	1			623
03	61597	X	48489	-0-	-13108	-0-	184 7475	1 9	40830	2	N	6795	6622	1			796
04	69720	X	37723	-0-	-31997	-0-	129 5806	1 9	31788	2	N	5278	4863	1	2	8	1209
05	72044	X	43304	-0-	-28740	-0-	162 6779	1 9	36363	2	N	6163	6231	1	2	8	1139
06	69720	X	38743	-0-	-30977	-0-	152 5942	1 9	32649	2	N	5402	5657	1	1	8	883
07	53909	X	39858	-0-	-14051	-0-	107 6438	1 9	33313	2	N	5853	6017	1			719
08	48484	X	38673	-0-	-9811	-0-	163 6058	1 9	32452	2	N	5507	5637	1			589
09	41910	X	36970	-0-	-4940	-0-	165 5757	1 9	31048	2	N	5234	5149	1	1	8	673
10	43307	X	38143	-0-	-5164	-0-	174 5947	1 9	32022	2	N	5406	5500	1			579
11	38730	X	36644	-0-	-2086	-0-	179 5891	1 9	30574	2	N	5355	4885	1			1049
12	39866	X	13571	-0-	-26295	-0-	43 2123	1 9	11405	2	N	1930	2528	1			451

TOTAL GAS PROD: 492,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-		32	1	9633	2	N	1090	897	1			559
								1199	9									
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-		31	1	8574	2	N	972	1090	1			441
								1069	9									
03	10757	X	10408	-0-	-349	-0-		42	1	9237	2	N	1026	878	1	2	8	587
								1129	9									
04	10500	X	9573	-0-	-927	-0-		35	1	8577	2	N	874	708	1	4	8	749
								961	9									
05	10850	X	10417	-0-	-433	-0-		42	1	9344	2	N	937	717	1	2	8	967
								1031	9									
06	10500	X	9295	-0-	-1205	-0-		39	1	8380	2	N	796	1418	1	1	8	344
								876	9									
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-		35	1	10883	2	N	1011	886	1			469
								1112	9									
08	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-		48	1	9667	2	N	906	1049	1			326
								997	9									
09	10080	X	10033	-0-	-47	-0-		48	1	9016	2	N	881	882	1	1	8	324
								969	9									
10	12028	X	10363	-0-	-1665	-0-		51	1	9298	2	N	922	1056	1			190
								1014	9									
11	11640	X	7849	-0-	-3791	-0-		41	1	7040	2	N	698	328	1	2	8	558
								768	9									
12	12028	X	6784	-0-	-5244	-0-		24	1	6232	2	N	480	547	1			491
								528	9									

TOTAL GAS PROD: 118,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,593

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-		56	1	16524	2	N	2427	2540	1			412
								2670	9									
02	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-		49	1	13825	2	N	2072	2181	1			303
								2279	9									
03	21328	X	16745	-0-	-4583	-0-		64	1	14317	2	N	2149	1605	1			847
								2364	9									
04	18630	X	15007	-0-	-3623	-0-		53	1	13206	2	N	1589	1255	1	1	8	1180
								1748	9									
05	19251	X	15979	-0-	-3272	-0-		64	1	14294	2	N	1474	1984	1	12	8	658
								1621	9									
06	18630	X	14267	-0-	-4363	-0-		55	1	11878	2	N	2122	2292	1			488
								2334	9									
07	17887	X	15735	-0-	-2152	-0-		44	1	13700	2	N	1810	1568	1			730
								1991	9									
08	16740	X	15988	-0-	-752	-0-		69	1	13852	2	N	1879	2119	1			490
								2067	9									
09	15450	X	14028	-0-	-1422	-0-		64	1	12115	2	N	1681	1780	1	2	8	389
								1849	9									
10	15965	X	15241	-0-	-724	-0-		72	1	13246	2	N	1748	1754	1			383
								1923	9									
11	15480	X	12729	-0-	-2751	-0-		64	1	10997	2	N	1516	1066	1			833
								1668	9									
12	15996	X	68	-0-	-15928	-0-		34	2	34	9	N	31	530	1			334

TOTAL GAS PROD: 171,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	106	1	12032	2	N	3172	3350	0			423
							3489	9									
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	121	1	8884	2	N	2564	2987	0			-0-
							2820	9									
03	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	125	1	8545	2	Y	2898	2705	0			193
							3188	9									
04	15120	X	10498	-0-	-4622	-0-	161	1	7891	2	Y	2224	1190	0	1098	1	129
							2446	9									
05	15624	X	5259	-0-	-10365	-0-	73	1	3932	2	Y	1140	1046	1			223
							1254	9									
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	162	1	12103	2	Y	2962	2507	1			678
							3258	9									
07	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	197	1	11965	2	Y	2699	2909	1			468
							2969	9									
08	11873	X	11797	-0-	-76	-0-	186	1	9605	2	Y	1824	796	0	1064	1	432
							2006	9									
09	15600	X	7995	-0-	-7605	-0-	148	1	6399	2	Y	1316	1584	0	1	8	163
							1448	9									
10	16027	X	9627	-0-	-6400	-0-	133	1	7504	2	Y	1809	744	0	1046	1	181
							1990	9					1	8			
*11	15510	X	9362	-0-	-6148	-0-	7538	2	1824	9	Y	1658	1339	0	294	1	206
12	15128	X	8493	-0-	-6635	-0-	6824	2	1669	9	Y	1517	1445	0	28	1	250

TOTAL GAS PROD: 132,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,783

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	68	1	13046	2	N	2202	2528	0			110
							2422	9									
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	110	0			-0-
03	18352	X	14785	-0-	-3567	-0-	77	1	11695	2	Y	2739	2454	0			285
							3013	9									
04	17760	X	17446	-0-	-314	-0-	182	1	14222	2	Y	2765	1224	0	1195	1	631
							3042	9									
05	16461	X	15895	-0-	-566	-0-	534	1	13139	2	Y	2020	687	0	1513	1	451
							2222	9									
06	15030	X	14910	-0-	-120	-0-	609	1	12352	2	Y	1772	1752	0	1	8	470
							1949	9									
07	17360	X	11240	-0-	-6120	-0-	342	1	9137	2	Y	1601	1124	0	580	1	366
							1761	9					1	8			
08	17360	X	10326	-0-	-7034	-0-	250	1	8369	2	Y	1552	1383	0	1	8	534
							1707	9									
09	16800	X	11449	-0-	-5351	-0-	261	1	9333	2	Y	1686	1751	0	1	8	468
							1855	9									
10	15903	X	10791	-0-	-5112	-0-	256	1	8821	2	Y	1558	689	0	968	1	368
							1714	9					1	8			
*11	14910	X	9724	-0-	-5186	-0-	237	1	7963	2	Y	1385	1285	0	280	1	188
							1524	9									
12	11842	X	9568	-0-	-2274	-0-	234	1	7805	2	Y	1390	1330	0	25	1	223
							1529	9									

TOTAL GAS PROD: 142,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	1055	705	1			818
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-						N	630	1448	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	964	545	1			419
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					419
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-		28	2	1	9	Y	1					420
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	8	0	2	8	437
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	177	26	0	1	1	585
														2	8			
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	71	388	0	1	8	267
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	258	37	0			488
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	250	281	0	394	1	62
														1	8			
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	0			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			55

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,436

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	182	0			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	573	365	1			208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					208
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-		28	2	31	9	Y	28	2	8			234
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-		216	1	3	2	Y	112	76	0			270
								123	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		837	1	116	2	Y	459	400	0	15	1	313
								505	9					1	8			
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		434	1	289	2	Y	613	430	0	1	8	495
								674	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		349	1	639	2	Y	647	474	0			668
								712	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		433	1	507	2	Y	835	447	0	628	1	426
								919	9					2	8			
*11	420	N	109	-0-	-311	-0-		42	1	6	2	Y	55	106	0	23	1	352
								61	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-	4	1			348

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	169 1799	1 9	5355	2	N	1635	1738	0			272
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	205 1663	1 9	6461	2	N	1512	1784	0			-0-
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	261 2166	1 9	8517	2	Y	1969	1773	0			196
04	10380	X	8534	-0-	-1846	-0-	196 1734	1 9	6604	2	Y	1576	671	0	725	1	376
05	10726	X	7235	-0-	-3491	-0-	277 1213	1 9	5745	2	Y	1103	396	0	763	1	320
06	10590	X	9053	-0-	-1537	-0-	299 1178	1 9	7576	2	Y	1071	1198	0			193
07	10943	X	9382	-0-	-1561	-0-	277 1208	1 9	7897	2	Y	1098	1048 1	0 8	41	1	201
08	10943	X	8697	-0-	-2246	-0-	250 1150	1 9	7297	2	Y	1045	1034	0	1	8	211
09	9120	X	6167	-0-	-2953	-0-	209 811	1 9	5147	2	Y	737	696	0			252
10	9393	X	8467	-0-	-926	-0-	570 1211	1 9	6686	2	Y	1101	450 1	0 8	633	1	269
*11	9090	X	6364	-0-	-2726	-0-	790 791	1 9	4783	2	Y	719	439	0	96	1	453
12	9393	X	7356	-0-	-2037	-0-	790 1019	1 9	5547	2	Y	926	1011	0	19	1	349

TOTAL GAS PROD: 97,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,492

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	336					336
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	18 875	1 9	589	2	Y	795	81 1	0 8	862	1	187
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	54 2199	1 9	1622	2	Y	1999	528	0	1521	1	137
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	64	2	191	9	Y	174	228	0	82	1	1
07	1581	N	305	-0-	-1276	-0-	71	2	234	9	Y	213	204	0	8	1	2
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	17 1197	1 9	888	2	Y	1088	122	0	885	1	81
10	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	191 2438	1 9	9498	2	Y	2216	2133	1	3	8	161
*11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	112 2001	1 9	3264	2	Y	1819	1980	1			-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,640

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	151	1	15831	2	N	4938	4947	0			170
							5432	9									
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	129	1	8980	2	N	2600	2766	0	4	8	-0-
							2860	9									
03	27869	X	22520	-0-	-5349	-0-	120	1	16755	2	Y	5132	4952	0			180
							5645	9									
04	26970	X	23699	-0-	-3271	-0-	169	1	18351	2	Y	4708	2435	0	2192	1	261
							5179	9									
05	23188	X	21006	-0-	-2182	-0-	192	1	16052	2	Y	4329	3963	1	1	8	626
							4762	9									
06	21780	X	19861	-0-	-1919	-0-	179	1	15096	2	Y	4169	4071	1			724
							4586	9									
07	24490	X	14715	-0-	-9775	-0-	153	1	11111	2	Y	3137	3766	1			95
							3451	9									
08	24490	X	14538	-0-	-9952	-0-	158	1	10999	2	Y	3074	1591	0	1056	1	521
							3381	9					1	8			
09	23700	X	12307	-0-	-11393	-0-	151	1	9182	2	Y	2704	3046	0	1	8	178
							2974	9									
10	21018	X	12861	-0-	-8157	-0-	102	1	9632	2	Y	2843	1124	0	1580	1	315
							3127	9					2	8			
*11	19860	X	10965	-0-	-8895	-0-	85	1	8053	2	Y	2570	2239	0	490	1	156
							2827	9									
*12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	118	1	11662	2	Y	3245	3199	0	60	1	142
							3570	9									

TOTAL GAS PROD: 201,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,449

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	1			-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	386	2	0	379	1	5
							425	9									
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	24	1	705	2	Y	851	211	0	607	1	38
							936	9									
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	47	2	143	9	Y	130	150	0	16	1	2
07	3100	N	8159	-0-	5059	5059	197	1	5447	2	Y	2286	252	0	2033	1	3
							2515	9									
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	-0-	3	0			-0-
09	3000	N	5096	-0-	2096	4055	71	1	3467	2	Y	1416	20	0	1332	1	64
							1558	9									
10	18094	X	14039	-0-	-4055	-0-	217	1	10788	2	Y	2758	2633	1	3	8	186
							3034	9									
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	131	1	3812	2	Y	2039	2225	1			-0-
							2243	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	22581	-0-	-2994	-0-	70	1	20704	2	N	1643	1273	1			475
							1807	9									
02	23072	X	20744	-0-	-2328	-0-	67	1	18745	2	N	1756	1978	1			253
							1932	9									
03	24273	X	20150	-0-	-4123	-0-	81	1	18123	2	N	1769	1623	1			399
							1946	9									
04	21840	X	16594	-0-	-5246	-0-	61	1	15138	2	N	1268	728	1			939
							1395	9									
05	22971	X	16976	-0-	-5995	-0-	68	1	15351	2	N	1415	1253	1	1	8	1100
							1557	9									
06	22230	X	15118	-0-	-7112	-0-	64	1	13638	2	N	1287	1932	1			455
							1416	9									
07	22971	X	14413	-0-	-8558	-0-	42	1	13193	2	N	1071	1069	1			457
							1178	9									
08	20150	X	15814	-0-	-4336	-0-	71	1	14119	2	N	1476	1578	1	1	8	354
							1624	9									
09	16590	X	13383	-0-	-3207	-0-	65	1	12138	2	N	1073	892	1			535
							1180	9									
10	16988	X	14994	-0-	-1994	-0-	74	1	13512	2	N	1280	1422	1			393
							1408	9									
11	15300	X	14225	-0-	-1075	-0-	75	1	12851	2	N	1181	729	1	2	8	843
							1299	9									
12	15810	X	13030	-0-	-2780	-0-	44	1	11701	2	N	1168	1433	1			578
							1285	9									

TOTAL GAS PROD: 198,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,387

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42377	X	30076	-0-	-12301	-0-	86	1	27285	2	N	2459	2570	1			535
							2705	9									
02	38276	X	24963	-0-	-13313	-0-	79	1	22663	2	N	2019	2174	1			380
							2221	9									
03	35929	X	18418	-0-	-17511	-0-	45	1	17041	2	N	1211	1070	1			521
							1332	9									
04	32070	X	25451	-0-	-6619	-0-	61	1	23351	2	N	1854	1272	1			1103
							2039	9									
05	31589	X	24783	-0-	-6806	-0-	72	1	22559	2	N	1956	1957	1	2	8	1100
							2152	9									
06	29100	X	22966	-0-	-6134	-0-	72	1	20891	2	N	1821	2522	1	1	8	398
							2003	9									
07	27652	X	22440	-0-	-5212	-0-	50	1	20467	2	N	1748	1576	1			570
							1923	9									
08	26288	X	21971	-0-	-4317	-0-	64	1	20057	2	N	1682	1773	1	2	8	477
							1850	9									
09	25440	X	17685	-0-	-7755	-0-	51	1	15973	2	N	1510	1759	1	1	8	227
							1661	9									
10	24769	X	8738	-0-	-16031	-0-	17	1	8192	2	N	481	180	1			528
							529	9									
11	22980	X	20039	-0-	-2941	-0-	227	1	17973	2	N	1672	1107	1			1093
							1839	9									
12	22444	X	18148	-0-	-4296	-0-	102	1	16247	2	N	1635	2169	1			559
							1799	9									

TOTAL GAS PROD: 255,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,048

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40610	X	28228	-0-	-12382	-0-	81	1	25395	2	N	2502	2523	1			593
							2752	9									
02	36680	X	23626	-0-	-13054	-0-	75	1	21256	2	N	2086	2349	1			330
							2295	9									
03	35681	X	15047	-0-	-20634	-0-	36	1	13800	2	N	1101	718	1	1	8	712
							1211	9									
04	31980	X	26905	-0-	-5075	-0-	64	1	24436	2	N	2186	1779	1			1119
							2405	9									
05	31651	X	23983	-0-	-7668	-0-	70	1	21836	2	N	1888	2155	1	1	8	851
							2077	9									
06	27330	X	22210	-0-	-5120	-0-	69	1	19951	2	N	1991	2319	1			523
							2190	9									
07	27807	X	21407	-0-	-6400	-0-	48	1	19430	2	N	1754	1943	1			334
							1929	9									
08	27807	X	20447	-0-	-7360	-0-	59	1	18552	2	N	1669	1594	1	1	8	408
							1836	9									
09	26910	X	17773	-0-	-9137	-0-	51	1	16083	2	N	1490	1211	1	1	8	686
							1639	9									
10	23994	X	15295	-0-	-8699	-0-	30	1	14174	2	N	992	1065	1			613
							1091	9									
11	22200	X	16735	-0-	-5465	-0-	189	1	14883	2	N	1512	1283	1	4	8	838
							1663	9									
12	21421	X	15420	-0-	-6001	-0-	86	1	13718	2	N	1469	1644	1			663
							1616	9									

TOTAL GAS PROD: 247,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,640

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	32058	-0-	-9048	-0-	92	1	29105	2	N	2601	2924	1			290
							2861	9									
02	37128	X	27434	-0-	-9694	-0-	87	1	24929	2	N	2198	1825	1			663
							2418	9									
03	38688	X	20222	-0-	-18466	-0-	49	1	18880	2	N	1175	1088	1	1	8	749
							1293	9									
04	33780	X	27878	-0-	-5902	-0-	67	1	25610	2	N	2001	1606	1	3	8	1141
							2201	9									
05	32798	X	28172	-0-	-4626	-0-	83	1	25731	2	N	2144	2175	1	1	8	1109
							2358	9									
06	31020	X	25522	-0-	-5498	-0-	81	1	23296	2	N	1950	2663	1	1	8	395
							2145	9									
07	30380	X	24686	-0-	-5694	-0-	55	1	22581	2	N	1864	1421	1			838
							2050	9									
08	28799	X	22272	-0-	-6527	-0-	65	1	20373	2	N	1667	2103	1			402
							1834	9									
09	27870	X	4576	-0-	-23294	-0-	13	1	4237	2	N	296	523	1			175
							326	9									
10	28179	X	7338	-0-	-20841	-0-	14	1	6871	2	N	412					587
							453	9									
11	25530	X	19603	-0-	-5927	-0-	223	1	17583	2	N	1634	1296	1			925
							1797	9									
12	24676	X	20359	-0-	-4317	-0-	115	1	18282	2	N	1784	2003	1			706
							1962	9									

TOTAL GAS PROD: 260,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51987	X	36450	-0-	-15537	-0-	105	1	32992	2	N	3048	3253	1			458
							3353	9									
02	41244	X	30159	-0-	-11085	-0-	95	1	27229	2	N	2577	2532	1			503
							2835	9									
03	42408	X	21734	-0-	-20674	-0-	52	1	19979	2	N	1548	1276	1			775
							1703	9									
04	38580	X	32118	-0-	-6462	-0-	77	1	29285	2	N	2505	2162	1	1	8	1117
							2756	9									
05	38595	X	31327	-0-	-7268	-0-	92	1	28677	2	N	2325	2512	1			930
							2558	9									
06	35280	X	29913	-0-	-5367	-0-	94	1	27024	2	N	2541	2855	1	1	8	615
							2795	9									
07	33387	X	29103	-0-	-4284	-0-	65	1	26531	2	N	2279	2475	1			419
							2507	9									
08	33201	X	28152	-0-	-5049	-0-	81	1	25614	2	N	2234	2293	1			360
							2457	9									
09	32130	X	4196	-0-	-27934	-0-	12	1	3834	2	N	318	515	1	1	8	162
							350	9									
10	31341	X	5699	-0-	-25642	-0-	11	1	5127	2	N	510	186	1			486
							561	9									
11	29910	X	19656	-0-	-10254	-0-	221	1	17488	2	N	1770	1287	1			969
							1947	9									
12	29109	X	21144	-0-	-7965	-0-	118	1	18921	2	N	1914	2219	1	1	8	663
							2105	9									

TOTAL GAS PROD: 289,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,569

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

01	27683	X	26463	-0-	-1220	-0-	204	1	19933	2	N	5751	5865	0			166
							6326	9									
02	20132	X	233	-0-	-19899	-0-	183	2	50	9	N	45	211	0			-0-
03	14663	X	78	-0-	-14585	-0-	11	2	67	9	Y	61					61
04	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					Y	2	2	8			61
05	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-					61
06	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					Y	3					64
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	42	1	1617	2	Y	611					675
							672	9									
08	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	165	1	7945	2	Y	2612	909	0	1927	1	448
							2873	9					3	8			
09	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	162	1	8558	2	Y	2643	2729	0	1	8	361
							2907	9									
10	3100	N	11132	-0-	8032	8032	110	1	8193	2	Y	2572	869	0	1586	1	477
							2829	9					1	8			
*11	17975	X	9943	-0-	-8032	-0-	99	1	7383	2	Y	2237	2065	0	452	1	197
							2461	9									
*12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	105	1	6705	2	Y	2045	1983	0	37	1	222
							2250	9									

TOTAL GAS PROD: 81,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	22692	-0-		-11470		-0-	69	1	21163	2	N	1327	1434	1			321
									1460	9								
02	27244	X	17822	-0-		-9422		-0-	58	1	16526	2	N	1125	1250	1			196
									1238	9								
03	27187	X	18504	-0-		-8683		-0-	69	1	17097	2	N	1216	892	1	1	8	519
									1338	9								
04	25110	X	16177	-0-		-8933		-0-	56	1	15331	2	N	718	699	1	2	8	536
									790	9								
05	24428	X	16728	-0-		-7700		-0-	60	1	15278	2	N	1264	871	1	2	8	927
									1390	9								
06	21960	X	15342	-0-		-6618		-0-	47	1	14265	2	N	936	1730	1			133
									1030	9								
07	19747	X	14066	-0-		-5681		-0-	35	1	13085	2	N	860	541	1			452
									946	9								
08	18507	X	17135	-0-		-1372		-0-	51	1	16035	2	N	954	1050	1			356
									1049	9								
09	16200	X	10169	-0-		-6031		-0-	14	1	9638	2	N	470	508	1			318
									517	9								
10	20563	X	20563	-0-		-0-		-0-	65	1	19306	2	N	1084	1067	1			335
									1192	9								
11	16590	X	15850	-0-		-740		-0-	93	1	14764	2	N	903	360	1			878
									993	9								
12	17143	X	15145	-0-		-1998		-0-	75	1	14115	2	N	868	1253	1			493
									955	9								

TOTAL GAS PROD: 200,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,725

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	18055	-0-		-9752		-0-	55	1	16739	2	N	1146	1252	1			247
									1261	9								
02	21252	X	14560	-0-		-6692		-0-	47	1	13423	2	N	991	1076	1			162
									1090	9								
03	21607	X	14962	-0-		-6645		-0-	55	1	13760	2	N	1043	542	1			663
									1147	9								
04	19350	X	13463	-0-		-5887		-0-	45	1	12510	2	N	825	530	1	1	8	957
									908	9								
05	18724	X	13599	-0-		-5125		-0-	49	1	12573	2	N	888	704	1			1141
									977	9								
06	17460	X	12137	-0-		-5323		-0-	37	1	11231	2	N	790	1400	1			531
									869	9								
07	16120	X	12170	-0-		-3950		-0-	30	1	11308	2	N	756	881	1			406
									832	9								
08	14973	X	12577	-0-		-2396		-0-	37	1	11662	2	N	798	1065	1			139
									878	9								
09	13470	X	5408	-0-		-8062		-0-	7	1	5101	2	N	273	168	1	1	8	243
									300	9								
10	13609	X	13170	-0-		-439		-0-	41	1	12246	2	N	803	716	1			330
									883	9								
11	12180	X	11280	-0-		-900		-0-	65	1	10383	2	N	756	182	1			904
									832	9								
12	12586	X	10765	-0-		-1821		-0-	53	1	9944	2	N	698	1252	1			350
									768	9								

TOTAL GAS PROD: 152,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	25091	-0-	-19270	-0-	76	1	23099	2	N	1742	1826	1	5	8	336
							1916	9									
02	36260	X	23621	-0-	-12639	-0-	78	1	21928	2	N	1468	1461	1			343
							1615	9									
03	35929	X	25870	-0-	-10059	-0-	96	1	24070	2	N	1549	1095	1	1	8	796
							1704	9									
04	26490	X	20821	-0-	-5669	-0-	71	1	19567	2	N	1075	720	1	4	8	1147
							1183	9									
05	27373	X	22866	-0-	-4507	-0-	84	1	21500	2	N	1165	1248	1	1	8	1063
							1282	9									
06	25320	X	21904	-0-	-3416	-0-	67	1	20309	2	N	1389	1960	1			492
							1528	9									
07	26164	X	21348	-0-	-4816	-0-	53	1	19914	2	N	1255	1225	1			522
							1381	9									
08	25885	X	20181	-0-	-5704	-0-	60	1	18850	2	N	1155	1433	1			244
							1271	9									
09	22140	X	4210	-0-	-17930	-0-	6	1	3983	2	N	201	349	1			96
							221	9									
10	22878	X	17939	-0-	-4939	-0-	57	1	16927	2	N	868	719	1			245
							955	9									
11	21900	X	19076	-0-	-2824	-0-	111	1	17681	2	N	1167	373	1			1039
							1284	9									
12	21359	X	18371	-0-	-2988	-0-	90	1	17008	2	N	1157	1842	1			354
							1273	9									

TOTAL GAS PROD: 241,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,191

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	19050	-0-	-12198	-0-	57	1	17510	2	N	1348	1476	1			331
							1483	9									
02	23128	X	15291	-0-	-7837	-0-	50	1	13997	2	N	1131	1100	1			362
							1244	9									
03	23405	X	15643	-0-	-7762	-0-	57	1	14314	2	N	1156	719	1	8	8	791
							1272	9									
04	20610	X	14320	-0-	-6290	-0-	48	1	13317	2	N	868	724	1			935
							955	9									
05	20336	X	14035	-0-	-6301	-0-	50	1	12929	2	N	960	721	1	1	8	1173
							1056	9									
06	18450	X	12873	-0-	-5577	-0-	39	1	11899	2	N	850	1606	1			417
							935	9									
07	16926	X	13165	-0-	-3761	-0-	33	1	12129	2	N	912	886	1			443
							1003	9									
08	15655	X	12391	-0-	-3264	-0-	36	1	11461	2	N	813	1050	1			206
							894	9									
09	14310	X	7172	-0-	-7138	-0-	9	1	6785	2	N	344	354	1			196
							378	9									
10	14043	X	11077	-0-	-2966	-0-	34	1	10269	2	N	704	549	1			351
							774	9									
11	12870	X	11444	-0-	-1426	-0-	66	1	10437	2	N	855	185	1			1021
							941	9									
12	13175	X	10770	-0-	-2405	-0-	52	1	9787	2	N	846	1458	1			409
							931	9									

TOTAL GAS PROD: 157,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,787

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43803	X	30188	-0-	-13615		-0-		91	1	27862	2	N	2032	2005	1			520
									2235	9									
02	34972	X	24299	-0-	-10673		-0-		79	1	22232	2	N	1807	2006	1	3	8	318
									1988	9									
03	35650	X	25818	-0-	-9832		-0-		95	1	23599	2	N	1931	1646	1	2	8	601
									2124	9									
04	31920	X	21901	-0-	-10019		-0-		74	1	20265	2	N	1420	1080	1	4	8	937
									1562	9									
05	31093	X	22745	-0-	-8348		-0-		81	1	20841	2	N	1657	1449	1	2	8	1143
									1823	9									
06	29220	X	21929	-0-	-7291		-0-		67	1	20106	2	N	1596	2148	1	1	8	590
									1756	9									
07	26908	X	20622	-0-	-6286		-0-		50	1	18826	2	N	1587	1753	1			424
									1746	9									
08	25823	X	19756	-0-	-6067		-0-		57	1	18078	2	N	1474	1628	1	1	8	269
									1621	9									
09	22020	X	11291	-0-	-10729		-0-		15	1	10564	2	N	647	531	1	1	8	384
									712	9									
10	22754	X	21744	-0-	-1010		-0-		67	1	20002	2	N	1523	1447	1			460
									1675	9									
11	21930	X	18848	-0-	-3082		-0-		108	1	17143	2	N	1452	904	1	2	8	1006
									1597	9									
12	20615	X	18311	-0-	-2304		-0-		89	1	16659	2	N	1421	1664	1			763
									1563	9									

TOTAL GAS PROD: 257,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,547

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57443	X	38077	-0-	-19366		-0-		205	1	34220	2	N	3320	3668	1			617
									3652	9									
02	46256	X	32987	-0-	-13269		-0-		168	1	29489	2	N	3027	2918	1			726
									3330	9									
03	48174	X	37012	-0-	-11162		-0-		33321	2	3691	9	N	3355	3256	1			825
04	43110	X	29174	-0-	-13936		-0-		26591	2	2583	9	N	2348	1992	1			1181
05	43183	X	33593	-0-	-9590		-0-		30428	2	3165	9	N	2877	2846	1	1	8	1211
06	36840	X	29095	-0-	-7745		-0-		26255	2	2840	9	N	2582	3174	1			619
07	37014	X	10617	-0-	-26397		-0-		6	1	9522	2	N	990	1062	1			547
									1089	9									
08	37014	X	13655	-0-	-23359		-0-		12307	2	1348	9	N	1225	1242	1			530
09	32520	X	31229	-0-	-1291		-0-		13	1	27906	2	N	3009	2998	1			541
									3310	9									
10	33604	X	31513	-0-	-2091		-0-		43	1	28360	2	N	2827	2480	1			888
									3110	9									
11	29100	X	26963	-0-	-2137		-0-		14	1	24241	2	N	2462	2570	1			780
									2708	9									
12	32271	X	27771	-0-	-4500		-0-		138	1	24778	2	N	2595	3129	1			246
									2855	9									

TOTAL GAS PROD: 341,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43710	X	29269	-0-	-14441	-0-	157	1	26261	2	N	2592	2922	1			377
							2851	9									
02	35000	X	22110	-0-	-12890	-0-	113	1	19810	2	N	1988	1835	1			530
							2187	9									
03	35092	X	22647	-0-	-12445	-0-	20196	2	2451	9	N	2228	1994	1			764
04	30570	X	20448	-0-	-10122	-0-	18629	2	1819	9	N	1654	1436	1			982
05	31186	X	20732	-0-	-10454	-0-	18486	2	2246	9	N	2042	1971	1			1053
06	28320	X	21221	-0-	-7099	-0-	19045	2	2176	9	N	1978	2466	1	1	8	564
07	24490	X	10011	-0-	-14479	-0-	5	1	8925	2	N	983	1227	1			320
							1081	9									
08	36893	X	36893	-0-	-0-	-0-	34421	2	2472	9	N	2247	2283	1			284
09	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	11	1	23855	2	N	2234	2101	1	1	8	416
							2457	9									
10	21917	X	19354	-0-	-2563	-0-	26	1	17215	2	N	1921	1569	1			768
							2113	9									
11	35700	X	18643	-0-	-17057	-0-	10	1	16632	2	N	1819	1846	1			741
							2001	9									
12	36890	X	17873	-0-	-19017	-0-	89	1	15929	2	N	1686	2199	1			228
							1855	9									

TOTAL GAS PROD: 265,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,372

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50840	X	37656	-0-	-13184	-0-	207	1	34554	2	N	2632	3102	1			486
							2895	9									
02	41804	X	26838	-0-	-14966	-0-	139	1	24490	2	N	2008	2009	1			485
							2209	9									
03	45570	X	28875	-0-	-16695	-0-	26382	2	2493	9	N	2266	1998	1			753
04	38430	X	29401	-0-	-9029	-0-	27402	2	1999	9	N	1817	1444	1	1	8	1125
05	39711	X	28523	-0-	-11188	-0-	26151	2	2372	9	N	2156	2513	1	1	8	767
06	36450	X	26801	-0-	-9649	-0-	24274	2	2527	9	N	2297	2510	1			554
07	30380	X	11027	-0-	-19353	-0-	6	1	10030	2	N	901	1248	1	1	8	206
							991	9									
08	30380	X	24992	-0-	-5388	-0-	23628	2	1364	9	N	1240	1037	1			409
09	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	12	1	27086	2	N	2242	2142	1			509
							2466	9									
10	28520	X	25608	-0-	-2912	-0-	36	1	23449	2	N	1930	1600	1			839
							2123	9									
11	26790	X	22060	-0-	-4730	-0-	11	1	20081	2	N	1789	2199	1			429
							1968	9									
12	30535	X	21572	-0-	-8963	-0-	109	1	19518	2	N	1768	1855	1	1	8	341
							1945	9									

TOTAL GAS PROD: 312,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,046

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63116	X	39366	-0-	-23750	-0-	212	1	35295	2	N	3508	3676	1			798
							3859	9									
02	51800	X	36416	-0-	-15384	-0-	185	1	32636	2	N	3268	3452	1			614
							3595	9									
03	47027	X	37934	-0-	-9093	-0-	34203	2	3731	9	N	3392	3277	1			729
04	45510	X	25208	-0-	-20302	-0-	22759	2	2449	9	N	2226	1806	1			1149
05	45632	X	34583	-0-	-11049	-0-	31034	2	3549	9	N	3226	3241	1			1134
06	39030	X	35614	-0-	-3416	-0-	31988	2	3626	9	N	3296	3717	1			713
07	40331	X	15036	-0-	-25295	-0-	8	1	13567	2	N	1328	1589	1			452
							1461	9									
08	37944	X	32221	-0-	-5723	-0-	29423	2	2798	9	N	2544	2450	1			546
09	35610	X	35560	-0-	-50	-0-	14	1	32085	2	N	3146	3143	1			549
							3461	9									
10	36797	X	32971	-0-	-3826	-0-	46	1	29687	2	N	2944	2676	1			817
							3238	9									
11	35610	X	29213	-0-	-6397	-0-	15	1	26210	2	N	2716	2907	1	1	8	625
							2988	9									
12	36735	X	28672	-0-	-8063	-0-	143	1	25519	2	N	2736	2959	1			402
							3010	9									

TOTAL GAS PROD: 382,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,330

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67270	X	33926	-0-	-33344	-0-	96	1	30743	2	N	2806	2751	1			504
							3087	9									
02	60760	X	27724	-0-	-33036	-0-	86	1	25123	2	N	2286	2371	1			419
							2515	9									
03	48639	X	7877	-0-	-40762	-0-	98	1	7079	2	N	636	549	1			506
							700	9									
04	40140	X	10664	-0-	-29476	-0-	72	1	9675	2	N	834	180	1	2	8	1158
							917	9									
05	37572	X	26731	-0-	-10841	-0-	24038	2	2693	9	N	2448	2838	1	2	8	766
06	32730	X	27647	-0-	-5083	-0-	11	1	25072	2	N	2331	2658	1	2	8	437
							2564	9									
07	30597	X	26379	-0-	-4218	-0-	27	1	24072	2	N	2073	1942	1	1	8	567
							2280	9									
08	26722	X	25294	-0-	-1428	-0-	85	1	23118	2	N	1901	2076	1	2	8	390
							2091	9									
09	27630	X	23177	-0-	-4453	-0-	92	1	21117	2	N	1789	1775	1	2	8	402
							1968	9									
10	28551	X	21264	-0-	-7287	-0-	94	1	19294	2	N	1705	1438	1	1	8	668
							1876	9									
11	27630	X	19785	-0-	-7845	-0-	83	1	17894	2	N	1644	1296	1			1016
							1808	9									
12	26350	X	19552	-0-	-6798	-0-	90	1	17491	2	N	1792	2350	1			458
							1971	9									

TOTAL GAS PROD: 270,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65906	X	34137	-0-	-31769	-0-	94	1	30414	2	N	3299	3626	1			433
							3629	9									
02	59528	X	27548	-0-	-31980	-0-	84	1	24549	2	N	2650	2706	1			377
							2915	9									
03	48670	X	7221	-0-	-41449	-0-	88	1	6412	2	N	655	737	1			295
							721	9									
04	39450	X	1856	-0-	-37594	-0-	12	1	1606	2	N	216	6	8			505
							238	9									
05	37479	X	17443	-0-	-20036	-0-	15539	2	1904	9	N	1731	1075	1	8	8	1153
06	32940	X	18247	-0-	-14693	-0-	7	1	16285	2	N	1777	2143	1	14	8	773
							1955	9									
07	27373	X	19096	-0-	-8277	-0-	19	1	17209	2	N	1698	1697	1	7	8	767
							1868	9									
08	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	66	1	17924	2	N	1779	2117	1	6	8	423
							1957	9									
09	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	72	1	16478	2	N	1704	1609	1	6	8	512
							1874	9									
10	19065	X	18579	-0-	-486	-0-	81	1	16583	2	N	1741	1606	1	2	8	645
							1915	9									
11	19230	X	16680	-0-	-2550	-0-	68	1	14813	2	N	1635	1292	1	1	8	987
							1799	9									
12	19871	X	17310	-0-	-2561	-0-	80	1	15384	2	N	1678	2185	1			480
							1846	9									

TOTAL GAS PROD: 216,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,563

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65782	X	38726	-0-	-27056	-0-	109	1	35031	2	N	3260	3268	1			737
							3586	9									
02	59416	X	32286	-0-	-27130	-0-	101	1	29235	2	N	2682	3075	1			344
							2950	9									
03	51305	X	9088	-0-	-42217	-0-	112	1	8161	2	N	741	546	1	7	8	532
							815	9									
04	44790	X	16053	-0-	-28737	-0-	110	1	14621	2	N	1202	369	1	17	8	1348
							1322	9									
05	41974	X	39696	-0-	-2278	-0-	35955	2	3741	9	N	3401	3931	1	12	8	806
06	37380	X	32269	-0-	-5111	-0-	13	1	29340	2	N	2651	2867	1			590
							2916	9									
07	35619	X	30187	-0-	-5432	-0-	31	1	27483	2	N	2430	2267	1	1	8	752
							2673	9									
08	39680	X	28168	-0-	-11512	-0-	93	1	25569	2	N	2278	2625	1	2	8	403
							2506	9									
09	38400	X	25835	-0-	-12565	-0-	103	1	23418	2	N	2104	1921	1	2	8	584
							2314	9									
10	39680	X	25762	-0-	-13918	-0-	113	1	23342	2	N	2097	2131	1			550
							2307	9									
11	32250	X	23423	-0-	-8827	-0-	97	1	20940	2	N	2169	1645	1			1074
							2386	9									
12	30163	X	22847	-0-	-7316	-0-	107	1	20581	2	N	1963	2536	1			501
							2159	9									

TOTAL GAS PROD: 324,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,978

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104935	X	96580	-0-	-8355	-0-	153	1	90960	2	N	4970	5446	1			429
							5467	9									
02	94780	X	76929	-0-	-17851	-0-	116	1	72224	2	N	4172	4156	1			445
							4589	9									
03	104935	X	82061	-0-	-22874	-0-	42	1	76824	2	N	4723	4311	1			857
							5195	9									
04	101550	X	68927	-0-	-32623	-0-	114	1	65050	2	N	3421	3213	1	2	8	1063
							3763	9									
05	98177	X	75733	-0-	-22444	-0-	152	1	71587	2	N	3631	3549	1	1	8	1144
							3994	9									
06	93450	X	73525	-0-	-19925	-0-	141	1	69239	2	N	3768	4258	1	1	8	653
							4145	9									
07	81592	X	71076	-0-	-10516	-0-	152	1	66725	2	N	3817	3516	1			954
							4199	9									
08	81592	X	67946	-0-	-13646	-0-	140	1	63888	2	N	3562	4219	1			297
							3918	9									
09	73530	X	62665	-0-	-10865	-0-	135	1	59261	2	N	2972	2428	1			841
							3269	9									
10	75981	X	60560	-0-	-15421	-0-	132	1	57366	2	N	2784	2792	1	1	8	832
							3062	9									
11	73530	X	60134	-0-	-13396	-0-	136	1	56937	2	N	2783	2915	1			700
							3061	9									
12	71083	X	57153	-0-	-13930	-0-	29	1	54011	2	N	2830	3267	1	1	8	262
							3113	9									

TOTAL GAS PROD: 853,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,433

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136567	X	136567	-0-	-0-	-0-	219	1	130036	2	N	5738	6192	1			388
							6312	9									
02	112588	X	112588	-0-	-0-	-0-	172	1	107264	2	N	4684	4304	1			768
							5152	9									
03	119280	X	119280	-0-	-0-	-0-	63	1	113993	2	N	4749	4838	1			679
							5224	9									
04	92220	X	90517	-0-	-1703	-0-	151	1	86133	2	N	3848	3396	1	1	8	1130
							4233	9									
05	108392	X	108392	-0-	-0-	-0-	219	1	103414	2	N	4326	4642	1	1	8	813
							4759	9									
06	102746	X	102746	-0-	-0-	-0-	200	1	98106	2	N	4036	4256	1			593
							4440	9									
07	124651	X	100341	-0-	-24310	-0-	219	1	95978	2	N	3767	3512	1			848
							4144	9									
08	119288	X	96298	-0-	-22990	-0-	201	1	92230	2	N	3515	3882	1			481
							3867	9									
09	104910	X	87845	-0-	-17065	-0-	192	1	83972	2	N	3346	2992	1	1	8	834
							3681	9									
10	108407	X	84082	-0-	-24325	-0-	186	1	80412	2	N	3167	3548	1	1	8	452
							3484	9									
*11	102750	X	82129	-0-	-20621	-0-	187	1	78578	2	N	3058	2809	1			701
							3364	9									
12	100347	X	80760	-0-	-19587	-0-	42	1	77319	2	N	3090	3285	1			506
							3399	9									

TOTAL GAS PROD: 1,201,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61969	X	31141	-0-	-30828	-0-	86	1	27822	2	N	2939	3267	1	19	8	576
							3233	9									
02	55972	X	25132	-0-	-30840	-0-	77	1	22507	2	N	2316	2502	1			390
							2548	9									
03	43896	X	7121	-0-	-36775	-0-	87	1	6291	2	N	675	548	1	17	8	500
							743	9									
04	37020	X	14383	-0-	-22637	-0-	98	1	13036	2	N	1135	542	1			1093
							1249	9									
05	34689	X	33923	-0-	-766	-0-	30413	2	3510	9	N	3191	3031	1	3	8	1250
06	29850	X	26955	-0-	-2895	-0-	11	1	24360	2	N	2349	3034	1			565
							2584	9									
07	27962	X	25210	-0-	-2752	-0-	26	1	22917	2	N	2061	2084	1	1	8	541
							2267	9									
08	33914	X	23057	-0-	-10857	-0-	76	1	20837	2	N	1949	2263	1	1	8	226
							2144	9									
09	32820	X	21345	-0-	-11475	-0-	84	1	19202	2	N	1872	1561	1			537
							2059	9									
10	33914	X	20905	-0-	-13009	-0-	91	1	18776	2	N	1853	1784	1			606
							2038	9									
11	26940	X	18515	-0-	-8425	-0-	76	1	16585	2	N	1685	1268	1			1023
							1854	9									
12	25172	X	18796	-0-	-6376	-0-	87	1	16788	2	N	1746	2184	1			585
							1921	9									

TOTAL GAS PROD: 266,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,771

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	6214	-0-	-7364	-0-	5578	2	636	9	N	578	551	1			230
02	10304	X	7616	-0-	-2688	-0-	7012	2	604	9	N	549	362	1			417
03	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11042	2	741	9	N	674	533	1	1	8	557
04	8880	X	6943	-0-	-1937	-0-	6535	2	408	9	N	371	523	1	4	8	401
05	8432	X	6875	-0-	-1557	-0-	6289	2	586	9	N	533	357	1	2	8	575
06	11400	X	5501	-0-	-5899	-0-	5026	2	475	9	N	432	727	1			280
07	11780	X	4915	-0-	-6865	-0-	4477	2	438	9	N	398	547	1			131
08	11780	X	6949	-0-	-4831	-0-	6457	2	492	9	N	447	373	1	3	8	202
09	6930	X	4587	-0-	-2343	-0-	4148	2	439	9	N	399	374	1	1	8	226
10	6882	X	4531	-0-	-2351	-0-	4114	2	417	9	N	379	366	1			239
11	6720	X	4115	-0-	-2605	-0-	3710	2	405	9	N	368	393	1			214
12	6944	X	4095	-0-	-2849	-0-	3708	2	387	9	N	352	183	1			383

TOTAL GAS PROD: 74,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,480

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-	96	1	24798	2	N	2528	2922	1			221
							2781	9									
02	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	76	1	18861	2	N	1912	1799	1	17	8	317
							2103	9									
03	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	48	1	18207	2	N	1476	1080	1	2	8	711
							1624	9									
04	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	83	1	23782	2	N	2176	1796	1	4	8	1087
							2394	9									
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	48	1	11673	2	N	1150	1252	1	1	8	984
							1265	9									
06	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	85	1	19563	2	N	2035	2317	1	1	8	701
							2239	9									
07	27125	X	22885	-0-	-4240	-0-	102	1	20447	2	N	2124	2294	1			531
							2336	9									
08	27125	X	23397	-0-	-3728	-0-	99	1	20863	2	N	2214	2497	1			248
							2435	9									
09	26250	X	3213	-0-	-23037	-0-	13	1	2903	2	N	270	339	1	1	8	178
							297	9									
10	22878	X	4374	-0-	-18504	-0-	3	1	4153	2	N	198					376
							218	9									
11	22650	X	21222	-0-	-1428	-0-	296	1	18887	2	N	1854	1108	1			1122
							2039	9									
12	23405	X	18733	-0-	-4672	-0-	298	1	15903	2	N	2302	2926	1			498
							2532	9									

TOTAL GAS PROD: 223,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,239

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	17244	-0-	-18933	-0-	60	1	15313	2	N	1701	1632	1			339
							1871	9									
02	32676	X	14252	-0-	-18424	-0-	51	1	12564	2	N	1488	1455	1	10	8	362
							1637	9									
03	26195	X	13906	-0-	-12289	-0-	33	1	12575	2	N	1180	1088	1			454
							1298	9									
04	21540	X	18940	-0-	-2600	-0-	60	1	17187	2	N	1539	907	1	2	8	1084
							1693	9									
05	20553	X	18504	-0-	-2049	-0-	69	1	16572	2	N	1694	1604	1	1	8	1173
							1863	9									
06	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	69	1	16045	2	N	1704	2466	1			411
							1874	9									
07	19561	X	16806	-0-	-2755	-0-	75	1	15000	2	N	1574	1422	1			563
							1731	9									
08	19561	X	15500	-0-	-4061	-0-	66	1	13847	2	N	1443	1780	1	1	8	225
							1587	9									
09	18930	X	2197	-0-	-16733	-0-	9	1	1984	2	N	185	184	1			226
							204	9									
10	18600	X	8976	-0-	-9624	-0-	7	1	8317	2	N	593					819
							652	9									
11	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	288	1	18234	2	N	1949	1804	1			964
							2144	9									
12	16802	X	16538	-0-	-264	-0-	376	1	14454	2	N	1553	2014	1			503
							1708	9									

TOTAL GAS PROD: 181,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,603

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67425	X	25990	-0-	-41435	-0-	89	1	22821	2	N	2800	3304	1			389
							3080	9									
02	23352	X	22409	-0-	-943	-0-	79	1	19732	2	N	2362	2356	1			395
							2598	9									
03	26133	X	15597	-0-	-10536	-0-	36	1	13871	2	N	1536	1084	1	2	8	845
							1690	9									
04	25290	X	14022	-0-	-11268	-0-	43	1	12243	2	N	1578	1248	1			1175
							1736	9									
05	26133	X	22600	-0-	-3533	-0-	82	1	19848	2	N	2427	2504	1			1098
							2670	9									
06	25140	X	21548	-0-	-3592	-0-	82	1	18988	2	N	2253	2664	1			687
							2478	9									
07	24800	X	21336	-0-	-3464	-0-	95	1	18928	2	N	2103	2126	1			664
							2313	9									
08	22599	X	19944	-0-	-2655	-0-	83	1	17618	2	N	2039	2474	1			229
							2243	9									
09	21870	X	2926	-0-	-18944	-0-	11	1	2620	2	N	268	340	1			157
							295	9									
10	22599	X	3033	-0-	-19566	-0-	2	1	2761	2	N	245	1	8			401
							270	9									
11	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	303	1	20747	2	N	2752	2038	1			1115
							3027	9									
12	21328	X	21294	-0-	-34	-0-	365	1	18624	2	N	2095	2417	1			793
							2305	9									

TOTAL GAS PROD: 214,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,458

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118420	X	27555	-0-	-90865	-0-	493	1	24496	2	N	2333	2727	1			245
							2566	9									
02	40796	X	23656	-0-	-17140	-0-	376	1	20947	2	N	2121	1979	1			387
							2333	9									
03	36673	X	7284	-0-	-29389	-0-	6533	2	751	9	N	683	903	1	3	8	164
04	31590	X	21300	-0-	-10290	-0-	19694	2	1606	9	N	1460	533	1			1091
05	31031	X	26527	-0-	-4504	-0-	23955	2	2572	9	N	2338	2322	1			1107
06	26670	X	22698	-0-	-3972	-0-	20461	2	2237	9	N	2034	2795	1			346
07	26195	X	21590	-0-	-4605	-0-	55	1	19338	2	N	1997	1593	1			750
							2197	9									
08	26536	X	19041	-0-	-7495	-0-	17113	2	1928	9	N	1753	2117	1	1	8	385
09	25680	X	17163	-0-	-8517	-0-	16	1	15323	2	N	1658	1580	1	2	8	461
							1824	9									
10	26536	X	17558	-0-	-8978	-0-	100	1	15622	2	N	1669	1564	1			566
							1836	9									
11	22710	X	16671	-0-	-6039	-0-	35	1	14881	2	N	1595	1091	1			1070
							1755	9									
12	21576	X	16215	-0-	-5361	-0-	152	1	14257	2	N	1642	2191	1			521
							1806	9									

TOTAL GAS PROD: 237,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100161	X	27123	-0-	-73038	-0-	478	1	23756	2	N	2626	2895	1			370
							2889	9									
02	38640	X	22546	-0-	-16094	-0-	355	1	19808	2	N	2166	2162	1	3	8	371
							2383	9									
03	38440	X	6889	-0-	-31551	-0-	6141	2	748	9	N	680	899	1			152
04	31740	X	17033	-0-	-14707	-0-	15578	2	1455	9	N	1323	538	1			937
05	27714	X	24499	-0-	-3215	-0-	21732	2	2767	9	N	2515	2299	1			1153
06	26250	X	19051	-0-	-7199	-0-	17006	2	2045	9	N	1859	2807	1			205
07	24955	X	22430	-0-	-2525	-0-	57	1	20009	2	N	2149	1764	1			590
							2364	9									
08	24490	X	20995	-0-	-3495	-0-	18848	2	2147	9	N	1952	2303	1			239
09	23700	X	19224	-0-	-4476	-0-	18	1	17201	2	N	1823	1796	1	1	8	265
							2005	9									
10	24490	X	19295	-0-	-5195	-0-	110	1	17172	2	N	1830	1425	1	1	8	669
							2013	9									
11	21720	X	16036	-0-	-5684	-0-	34	1	14268	2	N	1576	1280	1	4	8	961
							1734	9									
12	22444	X	16012	-0-	-6432	-0-	149	1	13998	2	N	1695	2013	1			643
							1865	9									

TOTAL GAS PROD: 231,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,194

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117676	X	25624	-0-	-92052	-0-	458	1	22753	2	N	2194	2724	1			313
							2413	9									
02	43960	X	20451	-0-	-23509	-0-	326	1	18157	2	N	1789	1793	1			309
							1968	9									
03	38285	X	6385	-0-	-31900	-0-	5727	2	658	9	N	598	698	1	2	8	207
04	31650	X	23342	-0-	-8308	-0-	21627	2	1715	9	N	1559	729	1	1	8	1036
05	28830	X	24889	-0-	-3941	-0-	22478	2	2411	9	N	2192	2337	1			891
06	24810	X	19781	-0-	-5029	-0-	17789	2	1992	9	N	1811	2109	1			593
07	24118	X	18970	-0-	-5148	-0-	49	1	16977	2	N	1767	1927	1			433
							1944	9									
08	24893	X	17309	-0-	-7584	-0-	15557	2	1752	9	N	1593	1606	1			420
09	24090	X	19286	-0-	-4804	-0-	18	1	17341	2	N	1752	1605	1			567
							1927	9									
10	24893	X	18683	-0-	-6210	-0-	107	1	16790	2	N	1624	1612	1	1	8	578
							1786	9									
11	19770	X	16965	-0-	-2805	-0-	36	1	15177	2	N	1593	1096	1			1075
							1752	9									
12	19933	X	16864	-0-	-3069	-0-	158	1	14900	2	N	1642	2009	1			708
							1806	9									

TOTAL GAS PROD: 228,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125395	X	42059	-0-	-83336	-0-	753	1	37444	2	N	3511	3817	1			550
							3862	9									
02	45304	X	34963	-0-	-10341	-0-	559	1	31190	2	N	2922	3092	1			380
							3214	9									
03	50158	X	9618	-0-	-40540	-0-	8736	2	882	9	N	802	1086	1	3	8	93
04	46530	X	19577	-0-	-26953	-0-	18344	2	1233	9	N	1121	180	1	4	8	1030
05	42067	X	26383	-0-	-15684	-0-	24129	2	2254	9	N	2049	1945	1	1	8	1133
06	40710	X	31729	-0-	-8981	-0-	28863	2	2866	9	N	2605	3138	1			600
07	38719	X	19089	-0-	-19630	-0-	50	1	17452	2	N	1443	1588	1	1	8	454
							1587	9									
08	26381	X	17041	-0-	-9340	-0-	15627	2	1414	9	N	1285	1396	1	1	8	342
09	31740	X	17896	-0-	-13844	-0-	18	1	16499	2	N	1254	1398	1	1	8	197
							1379	9									
10	32798	X	17924	-0-	-14874	-0-	105	1	16374	2	N	1314	882	1	1	8	628
							1445	9									
11	31740	X	16755	-0-	-14985	-0-	36	1	15191	2	N	1389	1084	1			933
							1528	9									
12	19096	X	16212	-0-	-2884	-0-	155	1	14559	2	N	1362	1654	1			641
							1498	9									

TOTAL GAS PROD: 269,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,057

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130206	X	130206	-0-	-0-	-0-	790	1	116491	2	N	11750	11864	1			629
							12925	9									
02	142632	X	117176	-0-	-25456	-0-	721	1	105055	2	N	10364	10191	1			802
							11400	9									
03	147467	X	122638	-0-	-24829	-0-	786	1	110620	2	N	10211	10542	1	2	8	469
							11232	9									
04	133050	X	101501	-0-	-31549	-0-	816	1	91246	2	N	8581	7756	1	2	8	1292
							9439	9									
05	137485	X	108977	-0-	-28508	-0-	506	1	98777	2	N	8813	8969	1	2	8	1134
							9694	9									
06	125250	X	103508	-0-	-21742	-0-	692	1	93429	2	N	8534	9057	1	2	8	609
							9387	9									
07	128929	X	33407	-0-	-95522	-0-	587	1	29958	2	N	2602	3004	1			207
							2862	9									
08	121861	X	1741	-0-	-120120	-0-	34	1	1511	2	N	178	172	1			213
							196	9									
09	104970	X	29149	-0-	-75821	-0-	307	1	26150	2	N	2447	1950	1	28	8	682
							2692	9									
10	108469	X	49383	-0-	-59086	-0-	468	1	44227	2	N	4262	3928	1	44	8	972
							4688	9									
11	102810	X	52305	-0-	-50505	-0-	546	1	46643	2	N	4651	4547	1	6	8	1070
							5116	9									
*12	54718	X	54718	-0-	-0-	-0-	491	1	48589	2	N	5125	5454	1	3	8	738
							5638	9									

TOTAL GAS PROD: 904,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225959	X	126571	-0-		-99388	-0-		787	1	116139	2	N	8768	8735	1			867
									9645	9									
02	170100	X	94998	-0-		-75102	-0-		597	1	86921	2	N	6800	7091	1			576
									7480	9									
03	170190	X	102913	-0-		-67277	-0-		667	1	93916	2	N	7573	7222	1	2	8	925
									8330	9									
04	139290	X	79641	-0-		-59649	-0-		651	1	72833	2	N	5597	5230	1	1	8	1291
									6157	9									
05	137919	X	95304	-0-		-42615	-0-		447	1	87326	2	N	6846	6988	1	1	8	1148
									7531	9									
06	121740	X	89690	-0-		-32050	-0-		609	1	82254	2	N	6206	6914	1	2	8	438
									6827	9									
07	104501	X	29401	-0-		-75100	-0-		523	1	26698	2	N	1982	2130	1			290
									2180	9									
08	102238	X	44577	-0-		-57661	-0-		902	1	40391	2	N	2985	2630	1			645
									3284	9									
09	95071	X	95071	-0-		-0-	-0-		1012	1	86346	2	N	7012	6936	1	3	8	718
									7713	9									
10	94860	X	83634	-0-		-11226	-0-		807	1	76140	2	N	6079	5843	1	2	8	952
									6687	9									
11	89070	X	76722	-0-		-12348	-0-		820	1	69987	2	N	5377	5292	1			1037
									5915	9									
12	97185	X	74726	-0-		-22459	-0-		690	1	68262	2	N	5249	5668	1			618
									5774	9									

TOTAL GAS PROD: 993,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,474

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368187	X	36864	-0-		-331323	-0-		127	1	32573	2	N	3785	3841	1			656
									4164	9									
02	58660	X	33252	-0-		-25408	-0-		119	1	29627	2	N	3187	3460	1	15	8	368
									3506	9									
03	49631	X	15337	-0-		-34294	-0-		37	1	13950	2	N	1227	1072	1			523
									1350	9									
04	40110	X	21189	-0-		-18921	-0-		66	1	19085	2	N	1853	1446	1			930
									2038	9									
05	37789	X	29666	-0-		-8123	-0-		108	1	26273	2	N	2986	2681	1	1	8	1234
									3285	9									
06	35670	X	20323	-0-		-15347	-0-		77	1	17834	2	N	2193	2845	1			582
									2412	9									
07	31899	X	21298	-0-		-10601	-0-		93	1	18704	2	N	2274	2314	1			542
									2501	9									
08	29667	X	23859	-0-		-5808	-0-		98	1	20645	2	N	2833	3030	1			345
									3116	9									
09	28710	X	3293	-0-		-25417	-0-		13	1	2851	2	N	390	526	1			209
									429	9									
10	29667	X	33	-0-		-29634	-0-		30	2	3	9	N	3					212
11	23100	X	3312	-0-		-19788	-0-		121	1	2986	2	N	186					398
									205	9									
12	23870	X	1093	-0-		-22777	-0-		117	1	700	2	N	251	370	1	1	8	278
									276	9									

TOTAL GAS PROD: 209,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60586	X	60586	-0-	-0-	-0-	158	1	51804	2	N	7840	7791	1			945
							8624	9									
02	50710	X	50710	-0-	-0-	-0-	133	1	44001	2	N	5978	6153	1			770
							6576	9									
03	51956	X	19608	-0-	-32348	-0-	47	1	16936	2	N	2386	2546	1	9	8	601
							2625	9									
04	50280	X	47587	-0-	-2693	-0-	57	1	40798	2	N	6120	5576	1	5	8	1140
							6732	9									
05	51956	X	48448	-0-	-3508	-0-	108	1	42325	2	N	5468	5455	1	4	8	1149
							6015	9									
06	50280	X	42997	-0-	-7283	-0-	94	1	37630	2	N	4794	5149	1	4	8	790
							5273	9									
07	51956	X	39959	-0-	-11997	-0-	81	1	35379	2	N	4090	4530	1	3	8	347
							4499	9									
08	49166	X	34906	-0-	-14260	-0-	83	1	30570	2	N	3866	3984	1	2	8	227
							4253	9									
09	47580	X	35318	-0-	-12262	-0-	95	1	30969	2	N	3867	3674	1	4	8	416
							4254	9									
10	48453	X	36440	-0-	-12013	-0-	66	1	32316	2	N	3689	3214	1	1	8	890
							4058	9									
11	42990	X	22368	-0-	-20622	-0-	39	1	19358	2	N	2701	2538	1	1	8	1052
							2971	9									
12	39959	X	28116	-0-	-11843	-0-	54	1	24660	2	N	3093	3618	1			527
							3402	9									

TOTAL GAS PROD: 467,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,892

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49812	X	49812	-0-	-0-	-0-	129	1	42236	2	N	6770	7259	1			568
							7447	9									
02	43557	X	43557	-0-	-0-	-0-	112	1	36848	2	N	5997	5989	1			576
							6597	9									
03	29884	X	20738	-0-	-9146	-0-	49	1	17609	2	N	2800	2555	1	4	8	817
							3080	9									
04	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	63	1	44946	2	N	6315	5931	1	4	8	1197
							6947	9									
05	55275	X	55275	-0-	-0-	-0-	123	1	48241	2	N	6283	6395	1	3	8	1082
							6911	9									
06	59999	X	59999	-0-	-0-	-0-	131	1	52329	2	N	6854	7182	1	4	8	750
							7539	9									
07	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	115	1	50376	2	N	6129	6275	1	2	8	602
							6742	9									
08	51956	X	50868	-0-	-1088	-0-	122	1	44772	2	N	5431	5576	1	4	8	453
							5974	9									
09	50280	X	46181	-0-	-4099	-0-	125	1	40468	2	N	5080	4771	1	7	8	755
							5588	9									
10	51956	X	43430	-0-	-8526	-0-	79	1	38339	2	N	4556	4420	1	3	8	888
							5012	9									
11	50280	X	39569	-0-	-10711	-0-	70	1	34604	2	N	4450	4183	1	1	8	1154
							4895	9									
12	51956	X	37665	-0-	-14291	-0-	72	1	33048	2	N	4132	4697	1	1	8	588
							4545	9									

TOTAL GAS PROD: 556,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46190	X	43826	-0-	-2364	-0-	114 6416	1 9	37296	2	N	5833	6157	1			598
02	48351	X	48351	-0-	-0-	-0-	126 6810	1 9	41415	2	N	6191	6360	1	4	8	425
03	46190	X	26939	-0-	-19251	-0-	64 4039	1 9	22836	2	N	3672	3224	1	14	8	859
04	47717	X	47717	-0-	-0-	-0-	57 6707	1 9	40953	2	N	6097	5910	1	1	8	1045
05	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	116 7004	1 9	45455	2	N	6367	6255	1	6	8	1151
06	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	121 7167	1 9	48107	2	N	6515	6872	1	3	8	791
07	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	105 6675	1 9	46134	2	N	6068	5904	1	2	8	953
08	47722	X	47722	-0-	-0-	-0-	113 6083	1 9	41526	2	N	5530	5905	1	3	8	575
09	45548	X	45548	-0-	-0-	-0-	123 5636	1 9	39789	2	N	5124	4894	1	3	8	802
10	47589	X	47589	-0-	-0-	-0-	85 5892	1 9	41612	2	N	5356	5309	1	2	8	847
11	44700	X	41499	-0-	-3201	-0-	74 5019	1 9	36406	2	N	4563	4360	1			1050
12	46190	X	44521	-0-	-1669	-0-	84 5664	1 9	38773	2	N	5149	5468	1	1	8	730

TOTAL GAS PROD: 554,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,465

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	2989	-0-	-16913	-0-	2492	2	497	9	N	452	338	1			164
02	17976	X	-0-	-0-	-17976	-0-					N	5					169
03	19902	X	5148	-0-	-14754	-0-	4370	2	778	9	N	707	709	1			167
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3503	2	462	9	N	420	356	1	2	8	229
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3137	2	441	9	N	401	180	1	1	8	449
06	4980	X	3183	-0-	-1797	-0-	2834	2	349	9	N	317	530	1			236
07	5146	X	3186	-0-	-1960	-0-	2804	2	382	9	N	347	333	1			250
08	5146	X	2983	-0-	-2163	-0-	2621	2	362	9	N	329	354	1	2	8	223
09	3960	X	2350	-0-	-1610	-0-	2052	2	298	9	N	271	176	1	2	8	316
10	3565	X	1834	-0-	-1731	-0-	1589	2	245	9	N	223	338	1			201
11	3180	X	2278	-0-	-902	-0-	1975	2	303	9	N	275					476
12	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2526	2	396	9	N	360	609	1			227

TOTAL GAS PROD: 34,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,107

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50313	X	7039	-0-	-43274	-0-	6318	2	721	9	N	655	533	1			400
02	45444	X	6620	-0-	-38824	-0-	6000	2	620	9	N	564	539	1			425
03	50313	X	8444	-0-	-41869	-0-	7595	2	849	9	N	772	347	1	3	8	847
04	48690	X	8748	-0-	-39942	-0-	7947	2	801	9	N	728	681	1	5	8	889
05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8180	2	769	9	N	699	1018	1			570
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7589	2	684	9	N	622	870	1	1	8	321
07	9052	X	8508	-0-	-544	-0-	7806	2	702	9	N	638	716	1	1	8	242
08	9052	X	8274	-0-	-778	-0-	7599	2	675	9	N	614	550	1	2	8	304
09	8760	X	7591	-0-	-1169	-0-	7180	2	411	9	N	374	340	1	1	8	337
10	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	7140	2	536	9	N	487	561	1	1	8	262
11	8280	X	4463	-0-	-3817	-0-	4156	2	307	9	N	279	378	1			163
12	8494	X	6357	-0-	-2137	-0-	5903	2	454	9	N	413					576

TOTAL GAS PROD: 90,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,845

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	7093	-0-	-24713	-0-	6424	2	669	9	N	608	542	1			215
02	28728	X	5821	-0-	-22907	-0-	5362	2	459	9	N	417	358	1			274
03	31806	X	7750	-0-	-24056	-0-	7108	2	642	9	N	584	179	1			679
04	30780	X	8540	-0-	-22240	-0-	7911	2	629	9	N	572	519	1	2	8	730
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	7932	2	628	9	N	571	681	1	1	8	619
06	7500	X	3036	-0-	-4464	-0-	2812	2	224	9	N	204	693	1	1	8	129
07	8835	X	7933	-0-	-902	-0-	7440	2	493	9	N	448	371	1			206
08	8835	X	6414	-0-	-2421	-0-	5948	2	466	9	N	424	373	1			257
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7314	2	594	9	N	540	376	1	1	8	420
10	8556	X	7267	-0-	-1289	-0-	6760	2	507	9	N	461	545	1	1	8	335
11	7680	X	4409	-0-	-3271	-0-	4106	2	303	9	N	275	371	1			239
12	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	6525	2	524	9	N	476					715

TOTAL GAS PROD: 81,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,580

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	156	1	50916	2	N	7208	7446	1			528
							7929	9									
02	51601	X	51601	-0-	-0-	-0-	134	1	44176	2	N	6628	6499	1			657
							7291	9									
03	40207	X	27131	-0-	-13076	-0-	65	1	23197	2	N	3517	3203	1	13	8	958
							3869	9									
04	53543	X	53543	-0-	-0-	-0-	65	1	46419	2	N	6417	6110	1	2	8	1263
							7059	9									
05	58638	X	58638	-0-	-0-	-0-	131	1	51541	2	N	6333	6425	1	6	8	1165
							6966	9									
06	59798	X	59798	-0-	-0-	-0-	133	1	52952	2	N	6103	6539	1	4	8	725
							6713	9									
07	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	110	1	48297	2	N	5251	5090	1	3	8	883
							5776	9									
08	48772	X	48772	-0-	-0-	-0-	118	1	43304	2	N	4864	5264	1	3	8	480
							5350	9									
09	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	120	1	38941	2	N	4431	4230	1	2	8	679
							4874	9									
10	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	81	1	39369	2	N	4257	3879	1	1	8	1056
							4683	9									
11	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	79	1	38545	2	N	4181	4202	1			1035
							4599	9									
12	40207	X	40181	-0-	-26	-0-	78	1	35650	2	N	4048	4706	1	1	8	376
							4453	9									

TOTAL GAS PROD: 584,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63612	X	57884	-0-	-5728	-0-	151	1	49464	2	N	7517	7944	1			559
							8269	9									
02	57456	X	54111	-0-	-3345	-0-	141	1	46380	2	N	6900	6865	1			594
							7590	9									
03	63612	X	24955	-0-	-38657	-0-	60	1	21306	2	N	3263	2712	1	9	8	1136
							3589	9									
04	61560	X	48038	-0-	-13522	-0-	59	1	41692	2	N	5715	5714	1	3	8	1134
							6287	9									
05	63612	X	58288	-0-	-5324	-0-	129	1	50615	2	N	6858	6774	1	4	8	1214
							7544	9									
06	59903	X	59903	-0-	-0-	-0-	131	1	52360	2	N	6738	7284	1	3	8	665
							7412	9									
07	59923	X	58437	-0-	-1486	-0-	118	1	51565	2	N	6140	5947	1	2	8	856
							6754	9									
08	58280	X	49131	-0-	-9149	-0-	118	1	43196	2	N	5288	5623	1	5	8	516
							5817	9									
09	59910	X	43135	-0-	-16775	-0-	117	1	38020	2	N	4544	4552	1	8	8	500
							4998	9									
10	61907	X	39692	-0-	-22215	-0-	72	1	35066	2	N	4140	3892	1	1	8	747
							4554	9									
11	59910	X	35107	-0-	-24803	-0-	63	1	30682	2	N	3965	3662	1			1050
							4362	9									
12	58435	X	34579	-0-	-23856	-0-	66	1	30404	2	N	3735	3983	1	1	8	801
							4109	9									

TOTAL GAS PROD: 563,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,803

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41658	X	41658	-0-	-0-	-0-	108	1	35379	2	N	5610	6182	1			306
							6171	9									
02	31772	X	31772	-0-	-0-	-0-	82	1	27105	2	N	4168	4140	1			334
							4585	9									
03	22816	X	15395	-0-	-7421	-0-	36	1	12952	2	N	2188	1820	1	4	8	698
							2407	9									
04	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	40	1	28678	2	N	4791	4299	1	1	8	1189
							5270	9									
05	48754	X	48754	-0-	-0-	-0-	108	1	42299	2	N	5770	5678	1	4	8	1277
							6347	9									
06	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	104	1	41559	2	N	5654	6016	1	2	8	913
							6219	9									
07	51104	X	51104	-0-	-0-	-0-	102	1	44783	2	N	5654	5780	1	1	8	786
							6219	9									
08	46541	X	46541	-0-	-0-	-0-	111	1	40742	2	N	5171	5445	1	6	8	506
							5688	9									
09	51488	X	51488	-0-	-0-	-0-	139	1	45287	2	N	5511	5285	1	7	8	725
							6062	9									
10	50537	X	50537	-0-	-0-	-0-	92	1	44787	2	N	5144	4983	1	4	8	882
							5658	9									
11	44646	X	44646	-0-	-0-	-0-	80	1	39342	2	N	4749	4543	1	2	8	1086
							5224	9									
*12	42551	X	42551	-0-	-0-	-0-	82	1	37537	2	N	4484	4875	1	1	8	694
							4932	9									

TOTAL GAS PROD: 506,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3863	-0-		-756	-0-	226 495	1 9	3142	2	N	450	540	1			138
02	4172	X	3441	-0-		-731	-0-	191 438	1 9	2812	2	N	398	349	1			187
03	4619	X	3929	-0-		-690	-0-	3435	2	494	9	N	449					636
04	4470	X	3796	-0-		-674	-0-	3332	2	464	9	N	422	346	1			712
05	4619	X	3378	-0-		-1241	-0-	3308	2	70	9	N	64	514	1			262
06	4470	X	3924	-0-		-546	-0-	3118	2	806	9	N	733	703	1			292
07	4619	X	3814	-0-		-805	-0-	3376	2	438	9	N	398	548	1			142
08	3956	X	3956	-0-		-0-	-0-	3519	2	437	9	N	397	354	1	2	8	183
09	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	3614	2	417	9	N	379	176	1			386
10	4061	X	3221	-0-		-840	-0-	2890	2	331	9	N	301	555	1	1	8	131
11	3930	X	2011	-0-		-1919	-0-	1693	2	318	9	N	289	184	1			236
12	4154	X	3031	-0-		-1123	-0-	2680	2	351	9	N	319	192	1			363

TOTAL GAS PROD: 42,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	6020	-0-		-38124	-0-	65 1637	1 9	4318	2	N	1488	1333	0			155
02	39872	X	12227	-0-		-27645	-0-	161 2677	1 9	9389	2	N	2434	2589	0			-0-
03	44144	X	19047	-0-		-25097	-0-	258 4201	1 9	14588	2	Y	3819	2831	0	554	1	434
04	42720	X	17236	-0-		-25484	-0-	296 3292	1 9	13648	2	Y	2993	17	0	2872	1	538
05	44144	X	9892	-0-		-34252	-0-	176 1572	1 9	8144	2	Y	1429	610	0	1180	1	177
06	42720	X	-0-	-0-		-42720	-0-					Y	-0-	64	0	113	1	-0-
07	44144	X	12035	-0-		-32109	-0-	57 4423	1 9	7555	2	Y	4021	1830 2	0 8	2073	1	116
08	19034	X	-0-	-0-		-19034	-0-					Y	2	14	0	79	1	25
09	16170	X	8996	-0-		-7174	-0-	158 2423	1 9	6415	2	Y	2203	2152 1	0 8	64	1	11
10	15391	X	15391	-0-		-0-	-0-	267 2954	1 9	12170	2	Y	2685	1111 2	0 8	1561	1	22
11	11640	X	3388	-0-		-8252	-0-	80 1049	1 9	2259	2	Y	954	813	0	157	1	6
*12	13664	X	13664	-0-		-0-	-0-	389 2544	1 9	10731	2	Y	2313	2270	0	43	1	6

TOTAL GAS PROD: 117,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55738	X	10683	-0-	-45055	-0-	203	1	7179	2	N	3001	3114	0			-0-
							3301	9									
02	50344	X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-					-0-
03	55738	X	4320	-0-	-51418	-0-	2560	2	1760	9	Y	1600	1293	0			307
04	53940	X	19090	-0-	-34850	-0-	88	1	12773	2	Y	5663	3323	0	1807	1	840
							6229	9									
05	55738	X	14924	-0-	-40814	-0-	56	1	11150	2	Y	3380	1364	0	2638	1	218
							3718	9									
06	53940	X	10042	-0-	-43898	-0-	173	1	6710	2	Y	2872	2990	0	1	8	99
							3159	9									
07	55738	X	25740	-0-	-29998	-0-	241	1	18445	2	Y	6413	6142	0	245	1	120
							7054	9					5	8			
08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	306	1	19189	2	Y	7285	7283	0	77	1	41
							8014	9					4	8			
09	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	236	1	23023	2	Y	7461	7471	0	4	8	27
							8207	9									
10	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	192	1	18467	2	Y	6880	2848	0	4002	1	53
							7568	9					4	8			
*11	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	394	1	19362	2	Y	7151	5871	0	1286	1	47
							7866	9									
12	32519	X	30516	-0-	-2003	-0-	394	1	22027	2	Y	7359	7246	0	137	1	23
							8095	9									

TOTAL GAS PROD: 228,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,065

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37789	X	30813	-0-	-6976	-0-	602	1	21293	2	N	8107	9359	0			-0-
							8918	9									
02	34132	X	-0-	-0-	-34132	-0-					N	-0-					-0-
03	37789	X	3135	-0-	-34654	-0-	1446	2	1689	9	Y	1535	1240	0			295
04	36570	X	19728	-0-	-16842	-0-	95	1	13781	2	Y	5320	3123	0	1698	1	794
							5852	9									
05	37789	X	18942	-0-	-18847	-0-	72	1	14332	2	Y	4125	1594	0	3084	1	241
							4538	9									
06	36570	X	25698	-0-	-10872	-0-	462	1	17627	2	Y	6917	7013	0	12	1	130
							7609	9					3	8			
07	37789	X	27085	-0-	-10704	-0-	251	1	19270	2	Y	6876	6616	0	263	1	121
							7564	9					6	8			
08	20987	X	31	-0-	-20956	-0-	7	2	24	9	Y	22	70	0	73	1	-0-
09	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	218	1	20475	2	Y	6272	4440	0	1812	1	18
							6899	9					2	8			
10	27094	X	27012	-0-	-82	-0-	230	1	21170	2	Y	5102	2111	0	2965	1	41
							5612	9					3	8			
*11	26220	X	8638	-0-	-17582	-0-	133	1	7201	2	Y	1185	999	0	219	1	8
							1304	9									
12	28520	X	8208	-0-	-20312	-0-	111	1	6535	2	Y	1420	1398	0	26	1	4
							1562	9									

TOTAL GAS PROD: 196,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,881

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	19388	-0-	-6280	-0-	224	1	14950	2	N	3831	3813	0			445
							4214	9									
02	23184	X	14887	-0-	-8297	-0-	207	1	12136	2	N	2313	2758	0			-0-
							2544	9									
03	25668	X	15847	-0-	-9821	-0-	218	1	12311	2	Y	3016	2234	0	438	1	344
							3318	9									
04	24840	X	16685	-0-	-8155	-0-	295	1	13617	2	Y	2521	15	0	2398	1	452
							2773	9									
05	25668	X	9975	-0-	-15693	-0-	181	1	8366	2	Y	1298	544	0	1052	1	154
							1428	9									
06	24840	X	23832	-0-	-1008	-0-	121	1	16255	2	Y	6778	3383	0	2866	1	682
							7456	9					1	8			
07	25668	X	22254	-0-	-3414	-0-	116	1	15271	2	Y	6243	2869	0	3843	1	211
							6867	9					2	8			
08	25668	X	12208	-0-	-13460	-0-	78	1	10141	2	Y	1808	509	0	1180	1	330
							1989	9									
09	24840	X	19140	-0-	-5700	-0-	363	1	14736	2	Y	3674	3592	0	394	1	15
							4041	9					3	8			
10	24614	X	16345	-0-	-8269	-0-	287	1	13073	2	Y	2714	1125	0	1580	1	22
							2985	9					2	8			
11	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	738	1	19395	2	Y	3688	3095	0	592	1	23
							4057	9									
12	22258	X	19049	-0-	-3209	-0-	562	1	15599	2	Y	2625	2589	0	49	1	10
							2888	9									

TOTAL GAS PROD: 213,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,509

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					N	-0-					-0-
02	34552	X	-0-	-0-	-34552	-0-					N	-0-					-0-
03	38254	X	1904	-0-	-36350	-0-	1138	2	766	9	Y	696	563	0			133
04	37020	X	11133	-0-	-25887	-0-	52	1	7455	2	Y	3296	1935	0	1034	1	460
							3626	9									
05	38254	X	10463	-0-	-27791	-0-	40	1	7918	2	Y	2277	887	0	1716	1	134
							2505	9									
06	37020	X	620	-0-	-36400	-0-	2	1	194	2	Y	385	474	0			45
							424	9									
07	38254	X	8001	-0-	-30253	-0-	51	1	3883	2	Y	3697	1294	0	2398	1	49
							4067	9					1	8			
08	38254	X	160	-0-	-38094	-0-	37	2	123	9	Y	112	121	0	40	1	-0-
09	37020	X	8933	-0-	-28087	-0-	54	1	5499	2	Y	3073	2452	0	611	1	9
							3380	9					1	8			
10	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	165	1	15322	2	Y	4146	1713	0	2407	1	32
							4561	9					3	8			
*11	7740	X	2545	-0-	-5195	-0-	38	1	1988	2	Y	472	412	0	89	1	3
							519	9									
*12	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	185	1	10285	2	Y	3397	3326	0	62	1	12
							3737	9									

TOTAL GAS PROD: 78,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,551

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		8034	-0-	8034	8034		7215	2	109	4	N	645	161	1			484
								710	9									
03	85593	X	77559	-0-	-8034	-0-		68791	2	8768	9	N	7971	8011	1			444
04	62925	X	62925	-0-	-0-	-0-		55273	2	7652	9	N	6956	6568	1			832
05	86173	X	86173	-0-	-0-	-0-		76474	2	9699	9	N	8817	9166	1	3	8	480
06	80036	X	80036	-0-	-0-	-0-		71648	2	8388	9	N	7625	7678	1			427
07	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-		63565	2	6900	9	N	6273	6345	1	1	8	354
08	64677	X	64677	-0-	-0-	-0-		58405	2	6272	9	N	5702	5856	1			200
09	57537	X	57537	-0-	-0-	-0-		53865	2	3672	9	N	3338	3379	1	3	8	156
10	61284	X	61284	-0-	-0-	-0-		54358	2	6926	9	N	6296	6041	1			411
11	52555	X	52555	-0-	-0-	-0-		106	1	47545	2	N	4458	4329	1			540
								4904	9									
*12	50908	X	50908	-0-	-0-	-0-		122	1	45659	2	N	4661	4925	1			276
								5127	9									

TOTAL GAS PROD: 672,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,742

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		12868	-0-	12868	12868		11063	2	121	4	N	1531	383	1			1148
								1684	9									
03	98043	X	85175	-0-	-12868	-0-		71677	2	13498	9	N	12271	12735	1			684
04	75360	X	58530	-0-	-16830	-0-		48705	2	9825	9	N	8932	8537	1			1079
05	77872	X	55347	-0-	-22525	-0-		45962	2	9385	9	N	8532	9132	1	3	8	476
06	75360	X	67553	-0-	-7807	-0-		56674	2	10879	9	N	9890	9821	1	1	8	544
07	77872	X	57930	-0-	-19942	-0-		49138	2	8792	9	N	7993	8086	1	1	8	450
08	77872	X	50185	-0-	-27687	-0-		42198	2	7987	9	N	7261	7455	1			256
09	75360	X	43665	-0-	-31695	-0-		37439	2	6226	9	N	5660	5647	1	6	8	263
10	69812	X	39883	-0-	-29929	-0-		32005	2	7878	9	N	7162	6952	1	1	8	472
11	67560	X	38355	-0-	-29205	-0-		72	1	32116	2	N	5606	5406	1	1	8	671
								6167	9									
12	57939	X	36859	-0-	-21080	-0-		83	1	31071	2	N	5186	5547	1	1	8	309
								5705	9									

TOTAL GAS PROD: 546,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,024

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6413	-0-	6413	6413		4957	4	1456	9	N	1324	551	1	6	8	767
03	43517	X	37104	-0-	-6413	-0-		27475	4	9629	9	N	8754	8850	1	3	8	668
04	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-		27218	4	10203	9	N	9275	8664	1			1279
05	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-		14410	2	13185	4	N	9195	9752	1	1	8	721
								10115	9									
06	43330	X	43330	-0-	-0-	-0-		31854	2	11476	9	N	10433	10665	1	1	8	488
07	65943	X	65943	-0-	-0-	-0-		49879	2	16064	9	N	14604	14094	1			998
08	39133	X	39133	-0-	-0-	-0-		29571	2	9562	9	N	8693	9514	1	2	8	175
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-						N	-0-					175
10	26381	X	2053	-0-	-24328	-0-		1638	2	415	9	N	377					552
11	25530	X	17187	-0-	-8343	-0-		13857	2	3330	9	N	3027	3017	1	10	8	552
*12	41396	X	41396	-0-	-0-	-0-		33505	2	7891	9	N	7174	7338	1			388

TOTAL GAS PROD: 327,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,856

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6485	-0-	6485	6485	5099	4	1386	9	N	1260	365	1			895
03	41984	X	35499	-0-	-6485	-0-	26409	4	9090	9	N	8264	8464	1	13	8	682
04	36771	X	36771	-0-	-0-	-0-	26842	4	9929	9	N	9026	8651	1			1057
05	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	16731	2	12826	4	N	9372	9780	1	1	8	648
							10309	9									
06	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	29377	2	10179	9	N	9254	9102	1	2	8	798
07	60832	X	60832	-0-	-0-	-0-	45863	2	14969	9	N	13608	13712	1	1	8	693
08	47429	X	47429	-0-	-0-	-0-	36274	2	11155	9	N	10141	10756	1	2	8	76
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	3	2	8			77
10	26381	X	7634	-0-	-18747	-0-	5853	2	1781	9	N	1619	569	1			1127
11	35496	X	35496	-0-	-0-	-0-	27988	2	7508	9	N	6825	7377	1	1	8	574
*12	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	38334	2	9516	9	N	8651	8701	1	7	8	517

TOTAL GAS PROD: 357,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,023

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		472	-0-	472	472	432	4	40	9	N	36					36
03	0		63300	-0-	63300	63772	53398	2	212	4	N	8809	8351	1			494
							9690	9									
04	105814	X	42042	-0-	-63772	-0-	34149	2	7893	9	N	7175	6808	1			861
05	60357	X	55628	-0-	-4729	-0-	46464	2	9164	9	N	8331	8733	1	3	8	456
06	58410	X	45371	-0-	-13039	-0-	37822	2	7549	9	N	6863	6933	1			386
07	60357	X	40017	-0-	-20340	-0-	33612	2	6405	9	N	5823	5881	1			328
08	60357	X	40981	-0-	-19376	-0-	34391	2	6590	9	N	5991	6108	1			211
09	58410	X	35374	-0-	-23036	-0-	31396	2	3978	9	N	3616	3653	1	4	8	170
10	60357	X	39622	-0-	-20735	-0-	32307	2	7315	9	N	6650	6382	1			438
11	45360	X	35305	-0-	-10055	-0-	66	1	29660	2	N	5072	4898	1	1	8	611
							5579	9									
12	40982	X	33903	-0-	-7079	-0-	76	1	28537	2	N	4809	5129	1			291
							5290	9									

TOTAL GAS PROD: 432,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,175

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		64101	-0-	64101	64101	55598	2	574	4	N	7208	6804	1	2	8	402
							7929	9									
04	124462	X	60361	-0-	-64101	-0-	52708	2	7653	9	N	6957	6533	1			826
05	62724	X	62724	-0-	-0-	-0-	54580	2	8144	9	N	7404	7821	1	2	8	407
06	78250	X	78250	-0-	-0-	-0-	68811	2	9439	9	N	8581	8515	1	1	8	472
07	74468	X	74468	-0-	-0-	-0-	66085	2	8383	9	N	7621	7664	1	1	8	428
08	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	64131	2	7860	9	N	7145	7320	1			253
09	62423	X	62423	-0-	-0-	-0-	58387	2	4036	9	N	3669	3744	1	4	8	174
10	57815	X	48229	-0-	-9586	-0-	42158	2	6071	9	N	5519	5329	1			364
11	55950	X	44343	-0-	-11607	-0-	86	1	38612	2	N	5132	4885	1	1	8	610
							5645	9									
12	57815	X	42759	-0-	-15056	-0-	100	1	37206	2	N	4957	5270	1			297
							5453	9									

TOTAL GAS PROD: 609,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	43 243	1 9	1147	2	N	221	289	0			172
02	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	167 4455	1 9	12512	2	N	4050	4218	0	4	8	-0-
03	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	238 6542	1 9	13876	2	N	5947	5748	0			199
04	47190	X	18097	-0-	-29093	-0-	233 5057	1 9	12807	2	N	4597	2395	0	1812	1	589
05	48763	X	19116	-0-	-29647	-0-	264 5113	1 9	13739	2	N	4648	141	0	4585	1	511
06	47190	X	12665	-0-	-34525	-0-	64 3242	1 9	9359	2	N	2947	195	0	3046	1	217
07	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-	2	1			215
08	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-					215
09	47190	X	20	-0-	-47170	-0-	19	1	1	9	N	1	1	8			215
10	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	3	3	8			215
*11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					215
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 89,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,414

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	80 1202	1 9	2085	2	N	1093	1205	0			145
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	70 1447	1 9	3058	2	N	1315	1460	0			-0-
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	144 3317	1 9	5998	2	N	3015	2752	0			263
04	52140	X	8630	-0-	-43510	-0-	142 3005	1 9	5483	2	N	2732	1499	0	1108	1	388
05	53878	X	8768	-0-	-45110	-0-	149 2955	1 9	5664	2	N	2686	171	0	2461	1	442
06	52140	X	5821	-0-	-46319	-0-	109 2013	1 9	3699	2	N	1830	16 19	0 8	1933	1	304
07	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	-0-					304
08	53878	X	111	-0-	-53767	-0-	1 48	1 9	62	2	N	44					348
09	52140	X	15	-0-	-52125	-0-	13	1	2	9	N	2	2	8			348
10	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	1	1	8			348
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-	168	0	179	1	1
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6441	-0-	6441	6441	5163	2	139	4	N	1035	572	1			463
							1139	9									
03	0		66377	-0-	66377	72818	54630	2	11747	9	N	10679	10608	1	9	8	525
04	112892	X	40074	-0-	-72818	-0-	33517	2	6557	9	N	5961	5519	1			967
05	55056	X	41636	-0-	-13420	-0-	34669	2	6967	9	N	6334	7000	1	3	8	298
06	53280	X	50846	-0-	-2434	-0-	44045	2	6801	9	N	6183	6379	1			102
07	55056	X	52023	-0-	-3033	-0-	44048	2	7975	9	N	7250	7244	1			108
08	55056	X	54385	-0-	-671	-0-	46530	2	7855	9	N	7141	7175	1			74
09	53280	X	47429	-0-	-5851	-0-	38187	2	9242	9	N	8402	8202	1	6	8	268
10	55056	X	41228	-0-	-13828	-0-	34979	2	6249	9	N	5681	5692	1			257
11	52620	X	37452	-0-	-15168	-0-	71	1	31714	2	N	5152	4839	1	1	8	569
							5667	9									
12	54374	X	32746	-0-	-21628	-0-	75	1	27800	2	N	4428	4795	1	1	8	201
							4871	9									

TOTAL GAS PROD: 470,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,246

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5932	-0-	5932	5932	4863	2	422	4	N	588	325	1			263
							647	9									
03	0		85524	-0-	85524	91456	74187	2	11337	9	N	10306	10034	1	28	8	507
04	143083	X	51627	-0-	-91456	-0-	45612	2	6015	9	N	5468	5086	1			889
05	89404	X	54907	-0-	-34497	-0-	48284	2	6623	9	N	6021	6627	1	2	8	281
06	86520	X	64667	-0-	-21853	-0-	57598	2	7069	9	N	6426	6601	1			106
07	89404	X	65510	-0-	-23894	-0-	58514	2	6996	9	N	6360	6373	1			93
08	89404	X	58885	-0-	-30519	-0-	52904	2	5981	9	N	5437	5476	1			54
09	86520	X	48853	-0-	-37667	-0-	41975	2	6878	9	N	6253	6104	1	5	8	198
10	89404	X	48676	-0-	-40728	-0-	43001	2	5675	9	N	5159	5128	1			229
11	64680	X	46982	-0-	-17698	-0-	93	1	41754	2	N	4668	4383	1	1	8	513
							5135	9									
12	65503	X	44669	-0-	-20834	-0-	108	1	40292	2	N	3881	4216	1			178
							4269	9									

TOTAL GAS PROD: 576,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,567

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		61063	-0-	61063	61063	50138	2	75	4	N	9864	9379	1			485
							10850	9									
04	99716	X	38653	-0-	-61063	-0-	32562	2	6091	9	N	5537	5127	1			895
05	60047	X	50477	-0-	-9570	-0-	42066	2	8411	9	N	7646	8191	1	3	8	347
06	58110	X	50141	-0-	-7969	-0-	41984	2	8157	9	N	7415	7641	1	1	8	120
07	60047	X	46722	-0-	-13325	-0-	38998	2	7724	9	N	7022	7042	1			100
08	60047	X	43264	-0-	-16783	-0-	36158	2	7106	9	N	6460	6498	1			62
09	58110	X	50953	-0-	-7157	-0-	42766	2	8187	9	N	7443	7268	1	5	8	232
10	60047	X	46171	-0-	-13876	-0-	39033	2	7138	9	N	6489	6437	1	1	8	283
11	50130	X	39161	-0-	-10969	-0-	74	1	33418	2	N	5154	4868	1	1	8	568
							5669	9									
12	52638	X	39060	-0-	-13578	-0-	90	1	33442	2	N	5025	5370	1	1	8	222
							5528	9									

TOTAL GAS PROD: 465,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,055

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		21385	-0-	21385	620531	194	1	17187	2	N	3640	3756	0			184
							4004	9									
02	14B2 EXT		20375	-0-	20375	640906	202	1	16679	2	N	3176	3360	0			-0-
							3494	9									
03	14B2 EXT		20738	-0-	20738	661644	232	1	16531	2	N	3614	3284	0			330
							3975	9									
04	682517	X	20873	-0-	-661644	-0-	229	1	17059	2	N	3259	1525	0	1404	1	660
							3585	9									
05	37293	X	8165	-0-	-29128	-0-	98	1	6849	2	N	1107	501	0	970	1	296
							1218	9									
06	36090	X	-0-	-0-	-36090	-0-					N	-0-	52	0			244
07	37293	X	12473	-0-	-24820	-0-	209	1	10732	2	N	1393	1240	0	49	1	347
							1532	9					1	8			
08	37293	X	16437	-0-	-20856	-0-	206	1	13045	2	N	2896	2900	0	2	8	341
							3186	9									
09	36090	X	11547	-0-	-24543	-0-	163	1	8865	2	N	2290	2524	0	1	8	106
							2519	9									
10	37293	X	-0-	-0-	-37293	-0-					N	38	144	1			-0-
*11	15900	X	13	-0-	-15887	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*12	16430	X	2651	-0-	-13779	-0-	1902	2	749	9	N	681	120	0	383	1	176
													2	8			

TOTAL GAS PROD: 134,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,094

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	284	1	7458	2	N	3831	3830	0			256
							4214	9									
02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	191	1	8286	2	N	3571	3827	0			-0-
							3928	9									
03	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	221	1	9187	2	N	3854	3694	0			160
							4239	9									
04	40593	X	12253	-0-	-28340	-0-	223	1	8621	2	N	3099	1434	0	601	1	1224
							3409	9									
05	59923	X	13359	-0-	-46564	-0-	254	1	9642	2	N	3148	255	0	3560	1	557
							3463	9									
06	57990	X	7218	-0-	-50772	-0-	151	1	5091	2	N	1796	27	0	1936	1	390
							1976	9									
07	59923	X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	-0-					390
08	59923	X	79	-0-	-59844	-0-	1	1	50	2	N	25					415
							28	9									
09	57990	X	17	-0-	-57973	-0-	13	1	4	9	N	4	4	8			415
10	59923	X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	2	2	8			415
*11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-	222	0	179	1	14
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 70,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		68609	-0-	68609	68609	58774	2	493	4	N	8493	8072	1			421
							9342	9									
04	113069	X	44460	-0-	-68609	-0-	38545	2	5915	9	N	5377	4932	1			866
05	67146	X	61350	-0-	-5796	-0-	53621	2	7729	9	N	7026	7565	1	3	8	324
06	64980	X	58092	-0-	-6888	-0-	51021	2	7071	9	N	6428	6641	1			111
07	67146	X	62979	-0-	-4167	-0-	55881	2	7098	9	N	6453	6465	1			99
08	67146	X	58992	-0-	-8154	-0-	52624	2	6368	9	N	5789	5824	1			64
09	64980	X	55984	-0-	-8996	-0-	48011	2	7973	9	N	7248	7073	1	5	8	234
10	67146	X	47400	-0-	-19746	-0-	42370	2	5030	9	N	4573	4597	1			210
11	60960	X	41566	-0-	-19394	-0-	81	1	36487	2	N	4544	4250	1			504
							4998	9									
12	62992	X	41051	-0-	-21941	-0-	96	1	35957	2	N	4544	4839	1	1	8	208
							4998	9									

TOTAL GAS PROD: 540,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,475

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	629	2	N	1106	1014	0			92
							1217	9									
04	31104	X	1078	-0-	-30026	-0-	1	1	58	2	N	926	724	0	169	1	125
							1019	9									
05	60264	X	115	-0-	-60149	-0-	2	1	113	2	N	-0-	125	1			-0-
06	58320	X	3140	-0-	-55180	-0-	35	1	1542	2	N	1421	1254	1			167
							1563	9									
07	60264	X	12389	-0-	-47875	-0-	161	1	8243	2	N	3623	78	0	3710	1	2
							3985	9									
08	60264	X	-0-	-0-	-60264	-0-					N	738	2	0	366	1	370
													2	8			
09	58320	X	13279	-0-	-45041	-0-	179	1	8854	2	N	3860	3905	1			325
							4246	9									
10	60264	X	4427	-0-	-55837	-0-	89	1	3318	2	N	927	1249	1	3	8	-0-
							1020	9									
*11	12000	X	11284	-0-	-716	-0-	160	1	7429	2	N	3359	3359	1			-0-
							3695	9									
*12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,960

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		10247	-0-	10247	10247	344	1	7888	2	Y	739	123	1	4	8	612
							1202	4	813	9							
05	0		64809	-0-	64809	75056	134	1	56655	2	Y	7291	7490	1			413
							8020	9									
06	153208	X	78152	-0-	-75056	-0-	144	1	69215	2	Y	7994	8202	1	2	8	203
							8793	9									
07	80925	X	80925	-0-	-0-	-0-	151	1	72059	2	Y	7923	7681	1	1	8	444
							8715	9									
08	73552	X	73552	-0-	-0-	-0-	145	1	66141	2	Y	6605	6921	1	2	8	126
							7266	9									
09	67118	X	67118	-0-	-0-	-0-	141	1	60445	2	Y	5938	5802	1	4	8	258
							6532	9									
10	67300	X	67300	-0-	-0-	-0-	195	1	60472	2	Y	6030	5607	1	1	8	680
							6633	9									
11	60799	X	60799	-0-	-0-	-0-	128	1	54659	2	Y	5465	5746	1			399
							6012	9									
*12	59206	X	59206	-0-	-0-	-0-	136	1	53657	2	Y	4921	5069	1			251
							5413	9									

TOTAL GAS PROD: 562,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		278	-0-	278	278	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
							69	4									
05	0		68853	-0-	68853	69131	145	1	61280	2	Y	6753	6401	1	1	8	351
							7428	9									
06	143637	X	74506	-0-	-69131	-0-	139	1	67000	2	Y	6697	6877	1	1	8	170
							7367	9									
07	76455	X	76455	-0-	-0-	-0-	144	1	68772	2	Y	6854	6639	1	1	8	384
							7539	9									
08	73856	X	73856	-0-	-0-	-0-	146	1	66494	2	Y	6560	6818	1	2	8	124
							7216	9									
09	66007	X	66007	-0-	-0-	-0-	139	1	59337	2	Y	5937	5798	1	4	8	259
							6531	9									
10	67828	X	31212	-0-	-36616	-0-	90	1	27808	2	Y	3013	2918	1	1	8	353
							3314	9									
11	74874	X	74874	-0-	-0-	-0-	157	1	66908	2	Y	7099	6968	1	1	8	483
							7809	9									
12	67828	X	65085	-0-	-2743	-0-	148	1	58742	2	Y	5632	5829	1	1	8	285
							6195	9									

TOTAL GAS PROD: 531,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,545

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		57885	-0-	57885	57885	50647	2	236	4	Y	6365	6033	1	1	8	331
							7002	9									
06	122743	X	64858	-0-	-57885	-0-	57210	2	7648	9	Y	6953	7107	1	2	8	175
07	79391	X	64039	-0-	-15352	-0-	56239	2	7800	9	Y	7091	6868	1	1	8	397
08	79391	X	60448	-0-	-18943	-0-	53850	2	6598	9	Y	5998	6279	1	1	8	115
09	76830	X	55372	-0-	-21458	-0-	49249	2	6123	9	Y	5566	5433	1	4	8	244
10	79391	X	26322	-0-	-53069	-0-	75	1	23138	2	Y	2826	2735	1	1	8	334
							3109	9									
11	57945	X	57945	-0-	-0-	-0-	120	1	50904	2	Y	6292	6193	1			433
							6921	9									
12	64046	X	52433	-0-	-11613	-0-	118	1	46652	2	Y	5148	5314	1			267
							5663	9									

TOTAL GAS PROD: 439,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,239

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		4457	-0-	4457	4457	168	1	3839	2	Y	364	61	1	3	8	300
							50	4	400	9							
05	0		66815	-0-	66815	71272	139	1	58863	2	Y	7103	7016	1			387
							7813	9									
06	136053	X	64781	-0-	-71272	-0-	119	1	57297	2	Y	6695	6909	1	2	8	171
							7365	9									
07	70029	X	67936	-0-	-2093	-0-	126	1	60529	2	Y	6619	6418	1	1	8	371
							7281	9									
08	70029	X	65398	-0-	-4631	-0-	129	1	58602	2	Y	6061	6315	1	2	8	115
							6667	9									
09	67770	X	59821	-0-	-7949	-0-	126	1	53616	2	Y	5526	5397	1	4	8	240
							6079	9									
10	70029	X	61662	-0-	-8367	-0-	178	1	54920	2	Y	5967	5537	1	1	8	669
							6564	9									
11	55216	X	55216	-0-	-0-	-0-	116	1	49266	2	Y	5304	5587	1			386
							5834	9									
12	67797	X	54189	-0-	-13608	-0-	123	1	48830	2	Y	4760	4905	1			241
							5236	9									

TOTAL GAS PROD: 500,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9297	-0-	9297	347831	7736	2	1561	9	N	1419	1458	1			257
02	14B2 EXT		7221	-0-	7221	355052	5947	2	1274	9	N	1158	1077	1			338
03	14B2 EXT		8589	-0-	8589	363641	7062	2	1527	9	N	1388	1083	1			643
04	14B2 EXT		8796	-0-	8796	372437	7467	2	1329	9	N	1208	717	1			1134
05	14B2 EXT		8635	-0-	8635	381072	7262	2	1373	9	N	1248	1613	1			769
06	388990	X	7918	-0-	-381072	-0-	6745	2	1173	9	N	1066	892	1	1	8	942
07	17794	X	7509	-0-	-10285	-0-	6342	2	1167	9	N	1061	1335	1			668
08	17794	X	7260	-0-	-10534	-0-	6092	2	1168	9	N	1062	1072	1	3	8	655
09	17220	X	5193	-0-	-12027	-0-	4361	2	832	9	N	756	896	1			515
10	17794	X	1386	-0-	-16408	-0-	1100	2	286	9	N	260	383	1	1	8	391
11	17220	X	4637	-0-	-12583	-0-	3586	2	1051	9	N	955	925	1			421
12	7502	X	3273	-0-	-4229	-0-	2467	2	806	9	N	733	569	1			585

TOTAL GAS PROD: 79,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,314

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

01	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	141	1	13927	2	N	3164	3193	0			410
							3480	9									
02	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	160	1	21097	2	N	5675	6085	0			-0-
							6243	9									
03	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	142	1	17697	2	N	4804	4597	0			207
							5284	9									
04	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	191	1	14585	2	N	3941	1884	0	1840	1	424
							4335	9									
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	214	1	14295	2	N	3864	3942	1			346
							4250	9									
06	57450	X	19412	-0-	-38038	-0-	194	1	15059	2	N	3781	3413	1			714
							4159	9									
07	59365	X	15169	-0-	-44196	-0-	176	1	11686	2	N	3006	3217	1			503
							3307	9									
08	59365	X	18267	-0-	-41098	-0-	191	1	14362	2	N	3376	1710	0	1797	1	369
							3714	9					3	8			
09	57450	X	16335	-0-	-41115	-0-	188	1	12729	2	N	3107	3217	0	2	8	257
							3418	9									
10	59365	X	16342	-0-	-43023	-0-	206	1	12808	2	N	3025	1258	0	1768	1	254
							3328	9					2	8			
*11	57450	X	11863	-0-	-45587	-0-	468	1	9012	2	N	2166	1778	0	389	1	253
							2383	9									
*12	18259	X	14249	-0-	-4010	-0-	553	1	10795	2	N	2637	2574	0	49	1	267
							2901	9									

TOTAL GAS PROD: 217,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,546

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: RRCID -> 274401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		13930	-0-	13930	13930	874 2874	1 9	10182	2	N	2613	1546	0	29	1	1038

TOTAL GAS PROD: 13,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,613

FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 274407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		17912	-0-	17912	17912	140 3983	1 9	13789	2	N	3621	3398	0	65	1	158

TOTAL GAS PROD: 17,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,621

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		31434	-0-	31434	31434	42 553 17103 12977 11271	1 4 9 9 9	27198 3641	2 9	Y	3310	3003	1			307
10	165362	X	133928	-0-	-31434	-0-	231	1	116594	2	Y	15548	15170	1	12	8	673
*11	134490	X	100816	-0-	-33674	-0-	171	1	87668	2	Y	11797	11789	1	8	8	673
12	138973	X	82927	-0-	-56046	-0-	113	1	71543	2	Y	10246	10445	1	5	8	469

TOTAL GAS PROD: 349,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,901

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		39062	-0-	39062	39062	5 48 13252 11789 13294	1 4 9 9 9	34114 4895	2 9	Y	4450	3834	1			616
10	137561	X	98499	-0-	-39062	-0-	124	1	85123	2	Y	12047	11952	1	22	8	689
*11	82613	X	82613	-0-	-0-	-0-	92	1	70732	2	Y	10717	10791	1	7	8	608
*12	100591	X	100591	-0-	-0-	-0-	118	1	87179	2	Y	12085	12501	1	5	8	187

TOTAL GAS PROD: 320,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		34166	-0-	34166	34166	43	1	28144	2	Y	3941	3576	1			365
							1644	4	4335	9							
10	133935	X	99769	-0-	-34166	-0-	169	1	85173	2	Y	13115	12900	1	10	8	570
							14427	9									
*11	115969	X	115969	-0-	-0-	-0-	196	1	100539	2	Y	13849	13636	1	9	8	774
							15234	9									
*12	129229	X	129229	-0-	-0-	-0-	178	1	112287	2	Y	15240	15324	1	7	8	683
							16764	9									

TOTAL GAS PROD: 379,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,145

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	82901	X	82901	-0-	-0-	-0-	71344	2	522	4	Y	10032	9165	1	2	8	865
							11035	9									
*11	109763	X	109763	-0-	-0-	-0-	94953	2	14810	9	Y	13464	13622	1	10	8	697
*12	128174	X	128174	-0-	-0-	-0-	111193	2	16981	9	Y	15437	15688	1	8	8	438

TOTAL GAS PROD: 320,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,933

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		30259	-0-	30259	30259	4	1	26585	2	Y	3208	2742	1	4	8	462
							141	4	3529	9							
10	0		116394	-0-	116394	146653	148	1	101363	2	Y	13530	13173	1	59	8	760
							14883	9									
*11	256881	X	110228	-0-	-146653	-0-	125	1	96178	2	Y	12659	12696	1	8	8	715
							13925	9									
*12	130417	X	130417	-0-	-0-	-0-	154	1	114139	2	Y	14658	15141	1	5	8	227
							16124	9									

TOTAL GAS PROD: 387,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,055

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		30111	-0-	30111	30111	40	1	25843	2	Y	3087	2794	1	6	8	287
							832	4	3396	9							
10	0		80895	-0-	80895	111006	138	1	69826	2	Y	9937	9783	1	8	8	433
							10931	9									
*11	211542	X	100536	-0-	-111006	-0-	172	1	87816	2	Y	11407	11195	1	7	8	638
							12548	9									
*12	134951	X	134951	-0-	-0-	-0-	188	1	118424	2	Y	14854	14822	1	6	8	664
							16339	9									

TOTAL GAS PROD: 346,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,285

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		19798	-0-	19798	19798	27	1	17922	2	Y	1641	1216	1	2	8	423
							44	4	1805	9							
10	0		112479	-0-	112479	132277	194	1	97744	2	Y	13219	13034	1	30	8	578
							14541	9									
*11	233540	X	101263	-0-	-132277	-0-	172	1	88142	2	Y	11772	11677	1	7	8	666
							12949	9									
*12	114341	X	114341	-0-	-0-	-0-	158	1	99545	2	Y	13307	13369	1	6	8	598
							14638	9									

TOTAL GAS PROD: 347,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,939

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		68692	-0-	68692	68692	59481	2	545	4	Y	7878	7245	1	1	8	632
							8666	9									
*11	160855	X	92163	-0-	-68692	-0-	79799	2	12364	9	Y	11240	11333	1	16	8	523
*12	102226	X	102226	-0-	-0-	-0-	88192	2	14034	9	Y	12758	12968	1	7	8	306

TOTAL GAS PROD: 263,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,876

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		5470	-0-	5470	5470	3452	2	1391	4	Y	570	2	8			568
							627	9									
*11	75490	X	70020	-0-	-5470	-0-	202	1	61040	2	Y	7980	8168	1	6	8	374
							8778	9									
12	80445	X	54408	-0-	-26037	-0-	184	1	46863	2	Y	6692	6789	1	18	8	259
							7361	9									

TOTAL GAS PROD: 129,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,242

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		33195	-0-	33195	33195	4	1	28802	2	Y	3806	3282	1			524
							202	4	4187	9							
*10	0		89645	-0-	89645	122840	114	1	77816	2	Y	10650	10542	1	20	8	612
							11715	9									
*11	206465	X	83625	-0-	-122840	-0-	94	1	71951	2	Y	10527	10535	1	6	8	598
							11580	9									
*12	100911	X	100911	-0-	-0-	-0-	118	1	87493	2	Y	12091	12494	1	5	8	190
							13300	9									

TOTAL GAS PROD: 307,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,074

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		5549	-0-	5549	5549	3461	2	1810	4	Y	253					253
							278	9									
*11	65983	X	60434	-0-	-5549	-0-	172	1	52021	2	Y	7492	7400	1	5	8	340
							8241	9									
*12	57781	X	57781	-0-	-0-	-0-	193	1	49307	2	Y	7528	7557	1	20	8	291
							8281	9									

TOTAL GAS PROD: 123,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,273

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	52800	X	NO RPT	-0-	-52800	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	65472	X	52699	-0-	-12773	-0-	174	1	44404	2	Y	7383	7095	1	18	8	270
							8121	9									

TOTAL GAS PROD: 52,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,383

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60650	X	NO RPT	-0-	-60650	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	75206	X	75121	-0-	-85	-0-	260	1	66169	2	Y	7902	7593	1	20	8	289
							8692	9									

TOTAL GAS PROD: 75,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,902

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		3739	-0-	3739	3739	2096	2	1184	4	Y	417	3	8			414
							459	9									
*11	69872	X	66133	-0-	-3739	-0-	122	1	57092	2	Y	8108	8019	1			503
							8919	9									
12	75981	X	60071	-0-	-15910	-0-	128	1	51667	2	Y	7524	7791	1	36	8	200
							8276	9									

TOTAL GAS PROD: 129,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,049

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		17571	-0-	17571	17571	7	1	14443	2	Y	2071	1887	1			184
							843	4	2278	9							
*11	66569	X	48998	-0-	-17571	-0-	214	1	42462	2	Y	5747	5072	1			859
							6322	9									
12	61132	X	49662	-0-	-11470	-0-	537	1	42085	2	Y	6400	6776	1	9	8	474
							7040	9									

TOTAL GAS PROD: 116,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,218

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		11305	-0-	11305	11305	9421	2	232	4	Y	1502	466	1	7	8	1029
							1652	9									
*11	53157	X	41852	-0-	-11305	-0-	35172	2	6680	9	Y	6073	6628	1	2	8	472
*12	45322	X	41228	-0-	-4094	-0-	200	1	36769	2	Y	3872	4193	1	7	8	144
							4259	9									

TOTAL GAS PROD: 94,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,447

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		14589	-0-	14589	14589	6	1	11751	2	Y	1787	1626	1	2	8	159
							866	4	1966	9							
*11	69450	X	54861	-0-	-14589	-0-	239	1	47516	2	Y	6460	5660	1			959
							7106	9									
*12	56640	X	56640	-0-	-0-	-0-	618	1	48446	2	Y	6887	7325	1	10	8	511
							7576	9									

TOTAL GAS PROD: 126,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,134

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		20424	-0-	20424	20424	203	1	16630	2	Y	2464	1799	1	2	8	663
							881	4	2710	9							
*11	70979	X	50555	-0-	-20424	-0-	276	1	43606	2	Y	6066	5787	1	5	8	937
							6673	9									
12	59644	X	49811	-0-	-9833	-0-	329	1	43035	2	Y	5861	6207	1	7	8	584
							6447	9									

TOTAL GAS PROD: 120,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		16964	-0-		16964	16964		167	1	13669	2	Y	2043	1501	1			542
									881	4	2247	9							
*11	62676	X	45712	-0-		-16964	-0-		250	1	39420	2	Y	5493	5194	1			841
									6042	9									
12	50065	X	45937	-0-		-4128	-0-		301	1	39446	2	Y	5627	5906	1	7	8	555
									6190	9									

TOTAL GAS PROD: 108,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,163

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*10	0		2006	-0-		2006	2006		1594	2	236	4	Y	160					160
									176	9									
*11	76383	X	74377	-0-		-2006	-0-		138	1	64583	2	Y	8778	8383	1	1	8	554
									9656	9									
*12	85219	X	64115	-0-		-21104	-0-		137	1	55139	2	Y	8035	8337	1	39	8	213
									8839	9									

TOTAL GAS PROD: 140,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,973

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		6005	-0-		6005	6005		4370	2	1155	4	Y	436	181	1			255
									480	9									
*11	74860	X	68855	-0-		-6005	-0-		130	1	60523	2	Y	7456	7246	1	1	8	464
									8202	9									
*12	69719	X	63871	-0-		-5848	-0-		138	1	55884	2	Y	7135	7374	1	35	8	190
									7849	9									

TOTAL GAS PROD: 138,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,027

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		3539	-0-		3539	3539		1886	2	1369	4	Y	258	43	1	1	8	214
									284	9									
*11	53788	X	50249	-0-		-3539	-0-		43308	2	6941	9	Y	6310	6079	1	10	8	435
12	66092	X	55921	-0-		-10171	-0-		245	1	45094	2	Y	9620	9709	1	17	8	329
									10582	9									

TOTAL GAS PROD: 109,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21452	-0-	21452	424030	168	1	16353	2	N	4483	4542	0			189
							4931	9									
02	0		1538	-0-	1538	425568	1123	2	415	9	N	377	471	0			95
03	0		6	-0-	6	425574	3	2	3	9	N	3					98
04	0		-0-	-0-	-0-	425574					N	-0-					98
05	0		73	-0-	73	425647	6	2	67	9	N	61					159
06	0		-0-	-0-	-0-	425647					N	-0-					159
*07	426932	X	1285	-0-	-425647	-0-	21	1	826	2	N	398	184	1			373
							438	9									
08	53041	X	5489	-0-	-47552	-0-	82	1	3948	2	N	1326	314	0	733	1	650
							1459	9					2	8			
09	51330	X	6700	-0-	-44630	-0-	91	1	4784	2	N	1659	1920	0	4	8	385
							1825	9									
10	53041	X	7778	-0-	-45263	-0-	74	1	5550	2	N	1958	752	0	1409	1	181
							2154	9					1	8			
11	51330	X	8187	-0-	-43143	-0-	82	1	6051	2	N	1867	1559	0	297	1	192
							2054	9									
*12	53041	X	7136	-0-	-45905	-0-	86	1	5463	2	N	1443	1358	0	25	1	252
							1587	9									

TOTAL GAS PROD: 59,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,575

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17136	X	NO RPT	-0-	-17136	-0-					N	NO RPT					-0-
07	75888	X	NO RPT	-0-	-75888	-0-					N	NO RPT					-0-
08	75888	X	NO RPT	-0-	-75888	-0-					N	NO RPT					-0-
09	73440	X	NO RPT	-0-	-73440	-0-					N	NO RPT					-0-
10	75888	X	NO RPT	-0-	-75888	-0-					N	NO RPT					-0-
11	73440	X	NO RPT	-0-	-73440	-0-					N	NO RPT					-0-
12	75888	X	16159	-0-	-59729	-0-	617	1	12049	2	N	3175	2690	0	50	1	435
							3493	9									

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43452	-0-	43452	456972	340 7443	1 9	35669	2	N	6766	6844	0			179
02	0		-0-	-0-	-0-	456972					N	76	191	0			64
03	0		26684	-0-	26684	483656	151 5512	1 9	21021	2	N	5011	4885	0			190
04	0		35552	-0-	35552	519208	255 7663	1 9	27634	2	N	6966	4028	0	2365	1	763
05	0		29322	-0-	29322	548530	278 5738	1 9	23306	2	N	5216	5396	1			583
06	0		28047	-0-	28047	576577	264 5584	1 9	22199	2	N	5076	4605	1			1054
*07	603113	X	26536	-0-	-576577	-0-	293 4931	1 9	21312	2	N	4483	4981	1	1	8	555
08	79174	X	25766	-0-	-53408	-0-	302 4462	1 9	21002	2	N	4056	1777 1	0 8	2173	1	660
09	76620	X	25055	-0-	-51565	-0-	340 4000	1 9	20715	2	N	3636	4080	0	3	8	213
10	79174	X	26807	-0-	-52367	-0-	239 3952	1 9	22616	2	N	3593	1406 2	0 8	1976	1	422
11	76620	X	23626	-0-	-52994	-0-	207 3757	1 9	19662	2	N	3415	3085	0	591	1	161
*12	79174	X	23060	-0-	-56114	-0-	201 3004	1 9	19855	2	N	2731	2655	0	50	1	187

TOTAL GAS PROD: 313,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,025

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22833	-0-	22833	548855	178 5243	1 9	17412	2	N	4766	4839	0			149
02	0		1548	-0-	1548	550403	1148	2	400	9	N	364	314	0			199
03	0		10711	-0-	10711	561114	142 2365	1 9	8204	2	N	2150	2061	0			288
04	0		25261	-0-	25261	586375	470 6201	1 9	18590	2	N	5637	3277	0	2191	1	457
05	0		21469	-0-	21469	607844	400 5066	1 9	16003	2	N	4605	4639	1			423
06	0		19863	-0-	19863	627707	426 4623	1 9	14814	2	N	4203	4275	1			351
*07	647156	X	19449	-0-	-627707	-0-	379 4289	1 9	14781	2	N	3899	3417	1			833
08	49414	X	18652	-0-	-30762	-0-	299 4008	1 9	14345	2	N	3644	1483 1	0 8	2178	1	815
09	47820	X	17519	-0-	-30301	-0-	265 3271	1 9	13983	2	N	2974	3227	0	3	8	559
10	49414	X	17243	-0-	-32171	-0-	185 3227	1 9	13831	2	N	2934	1048 2	0 8	1850	1	593
11	47820	X	16098	-0-	-31722	-0-	176 2908	1 9	13014	2	N	2644	2484	0	544	1	209
12	49414	X	12169	-0-	-37245	-0-	156 2096	1 9	9917	2	N	1905	1879	0	36	1	199

TOTAL GAS PROD: 202,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27548	-0-	27548	404509	116	1	22179	2	N	4775	4607	0			468
							5253	9									
02	0		1241	-0-	1241	405750	1	1	948	2	N	265	457	0			276
							292	9									
03	0		16319	-0-	16319	422069	87	1	13189	2	N	2766	2675	0			367
							3043	9									
04	0		27923	-0-	27923	449992	278	1	21742	2	N	5366	2548	0	2646	1	539
							5903	9									
05	0		9699	-0-	9699	459691	306	1	7513	2	N	1709	622	0	1204	1	422
							1880	9									
06	0		12377	-0-	12377	472068	476	1	9647	2	N	2049	1660	0	354	1	456
							2254	9					1	8			
*07	490584	X	18516	-0-	-472068	-0-	525	1	13995	2	N	3633	2658	0	1000	1	429
							3996	9					2	8			
08	40300	X	23166	-0-	-17134	-0-	546	1	18287	2	N	3939	3916	0	2	8	450
							4333	9									
09	39000	X	22389	-0-	-16611	-0-	506	1	18123	2	N	3418	3566	0	2	8	300
							3760	9									
10	40300	X	21319	-0-	-18981	-0-	505	1	17397	2	N	3106	1277	0	1796	1	331
							3417	9					2	8			
11	39000	X	20739	-0-	-18261	-0-	496	1	16697	2	N	3224	2829	0	541	1	185
							3546	9									
*12	40300	X	21273	-0-	-19027	-0-	524	1	17501	2	N	2953	2914	0	55	1	170
							3248	9									

TOTAL GAS PROD: 222,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,203

FAITH-YANA WELL #: RRCID -> 275237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	199609					N	3	3	8			502
02	0		-0-	-0-	-0-	199609					N	-0-					502
03	0		-0-	-0-	-0-	199609					N	-0-					502
04	0		-0-	-0-	-0-	199609					N	216	44	0			674
05	0		1663	-0-	1663	201272	23	1	978	2	N	602	1056	1	12	8	208
							662	9									
06	0		6236	-0-	6236	207508	103	1	4051	2	N	1893	1431	1			670
							2082	9									
07	0		9585	-0-	9585	217093	157	1	6355	2	N	2794	73	0	3080	1	304
							3073	9					7	8			
*08	225687	X	8594	-0-	-217093	-0-	204	1	5505	2	N	2623	628	0	1920	1	375
							2885	9					4	8			
*09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	133	1	5594	2	N	2430	2321	0	5	8	479
							2673	9									
*10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	141	1	5994	2	N	3063	2988	1			554
							3369	9									
*11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	127	1	4836	2	N	2784	80	0	2407	1	851
							3062	9									
*12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	87	1	2470	2	N	1541	277	0	1887	1	228
							1695	9									

TOTAL GAS PROD: 56,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,949

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	378	0			-0-
04	0		255	-0-	255	255	3	1	252	2	N	-0-					-0-
05	0		188	-0-	188	443	3	1	185	2	N	-0-					-0-
06	0		7720	-0-	7720	8163	118	1	5282	2	N	2109	139	0	1969	1	1
							2320	9									
07	0		13355	-0-	13355	21518	184	1	9493	2	N	3344	227	0	3117	1	1
							3678	9									
*08	21518	X	-0-	-0-	-21518	-0-					N	489	1	0	188	1	300
													1	8			
*09	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	177	1	8776	2	N	3169	3301	1			168
							3486	9									
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	46	1	1742	2	N	702	866	1	4	8	-0-
							772	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1345	1345	1			-0-
*12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	9	N	31	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 36,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22008	-0-	22008	481090	90	1	17269	2	N	4226	4130	0			551
							4649	9									
02	0		974	-0-	974	482064	1	1	722	2	N	228	339	0			440
							251	9									
03	0		-0-	-0-	-0-	482064					N	15	16	0			439
04	0		-0-	-0-	-0-	482064					N	1	95	0	79	1	266
05	0		-0-	-0-	-0-	482064					N	10	9	0	20	1	247
06	0		197	-0-	197	482261	4	1	79	2	N	104					351
							114	9									
07	0		3653	-0-	3653	485914	98	1	2607	2	N	862	689	0	28	1	495
							948	9					1	8			
*08	490857	X	4943	-0-	-485914	-0-	107	1	3573	2	N	1148	1209	0	1	8	433
							1263	9									
*09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	89	1	3187	2	N	1141	1148	0	1	8	425
							1255	9									
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	109	1	3750	2	N	1290	536	0	754	1	424
							1419	9					1	8			
*11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	96	1	3222	2	N	1227	1048	0	202	1	401
							1350	9									
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	94	1	3144	2	N	1212	1252	0	24	1	337
							1333	9									

TOTAL GAS PROD: 50,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,464

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	25868	X	NO RPT	-0-	-25868	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6789 - 12763

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17478 10/18/2013

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88071	X	86221	-0-	-1850	-0-	74622	2	155	4	Y	10404	10448	0	227
							11444	9							
02	91575	X	91575	-0-	-0-	-0-	80260	2	140	4	Y	10159	10082	0	304
							11175	9							
03	100487	X	100487	-0-	-0-	-0-	87597	2	155	4	Y	11577	11674	0	207
							12735	9							
04	103081	X	103081	-0-	-0-	-0-	90246	2	150	4	Y	11532	11449	0	290
							12685	9							
05	103156	X	103156	-0-	-0-	-0-	90924	2	155	4	Y	10979	11007	0	262
							12077	9							
06	97590	X	97590	-0-	-0-	-0-	85948	2	150	4	Y	10447	10503	0	206
							11492	9							
07	106516	X	92179	-0-	-14337	-0-	81161	2	155	4	Y	9875	9805	0	276
							10863	9							
08	106516	X	96747	-0-	-9769	-0-	85528	2	11219	9	Y	10199	10250	0	225
09	103080	X	91107	-0-	-11973	-0-	80315	2	10792	9	Y	9811	9796	0	240
10	103168	X	93213	-0-	-9955	-0-	82166	2	11047	9	Y	10043	10073	0	210
11	97590	X	88580	-0-	-9010	-0-	77915	2	10665	9	Y	9695	9638	0	267
12	96751	X	92040	-0-	-4711	-0-	81059	2	10981	9	Y	9983	10039	0	211

TOTAL GAS PROD: 1,135,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,704

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86422	X	86422	-0-	-0-	-0-	74722	2	155	4	Y	10495	10376	0	226
							11545	9							
02	75633	X	75633	-0-	-0-	-0-	66143	2	140	4	Y	8500	8471	0	255
							9350	9							
03	80523	X	80523	-0-	-0-	-0-	70143	2	155	4	Y	9295	9384	0	166
							10225	9							
04	80302	X	80302	-0-	-0-	-0-	70289	2	150	4	Y	8966	8906	0	226
							9863	9							
05	83929	X	83929	-0-	-0-	-0-	73947	2	155	4	Y	8934	8947	0	213
							9827	9							
06	80054	X	80054	-0-	-0-	-0-	70493	2	150	4	Y	8555	8599	0	169
							9411	9							
07	83731	X	78855	-0-	-4876	-0-	69407	2	155	4	Y	8448	8381	0	236
							9293	9							
08	83917	X	81173	-0-	-2744	-0-	71768	2	9405	9	Y	8550	8597	0	189
09	81210	X	76131	-0-	-5079	-0-	67162	2	8969	9	Y	8154	8144	0	199
10	83917	X	77228	-0-	-6689	-0-	68074	2	9154	9	Y	8322	8347	0	174
11	80040	X	74161	-0-	-5879	-0-	65239	2	8922	9	Y	8111	8062	0	223
12	81158	X	70094	-0-	-11064	-0-	61515	2	8579	9	Y	7799	7857	0	165

TOTAL GAS PROD: 944,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120962	X	69507	-0-	-51455	-0-	60114	2	155	4	Y	8398	8493	0	185
							9238	9							
02	109256	X	79015	-0-	-30241	-0-	69489	2	140	4	Y	8533	8463	0	255
							9386	9							
03	92256	X	81107	-0-	-11149	-0-	70675	2	155	4	Y	9343	9431	0	167
							10277	9							
04	89280	X	77889	-0-	-11391	-0-	68143	2	150	4	Y	8724	8671	0	220
							9596	9							
05	92256	X	77669	-0-	-14587	-0-	68420	2	155	4	Y	8267	8289	0	198
							9094	9							
06	84660	X	76646	-0-	-8014	-0-	67479	2	150	4	Y	8197	8233	0	162
							9017	9							
07	77717	X	73723	-0-	-3994	-0-	65066	2	155	4	Y	7729	7675	0	216
							8502	9							
08	77717	X	75236	-0-	-2481	-0-	66539	2	8697	9	Y	7906	7947	0	175
09	75210	X	69856	-0-	-5354	-0-	61625	2	8231	9	Y	7483	7475	0	183
10	77717	X	70825	-0-	-6892	-0-	62426	2	8399	9	Y	7635	7658	0	160
11	75210	X	66513	-0-	-8697	-0-	58667	2	7846	9	Y	7133	7096	0	197
12	75237	X	70245	-0-	-4992	-0-	61866	2	8379	9	Y	7617	7653	0	161

TOTAL GAS PROD: 888,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,965

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121582	X	70635	-0-	-50947	-0-	61132	2	155	4	Y	8498	8625	0	188
							9348	9							
02	109816	X	79679	-0-	-30137	-0-	69495	2	140	4	Y	9131	9046	0	273
							10044	9							
03	100161	X	85520	-0-	-14641	-0-	74533	2	155	4	Y	9847	9944	0	176
							10832	9							
04	94560	X	80030	-0-	-14530	-0-	70006	2	150	4	Y	8976	8926	0	226
							9874	9							
05	96069	X	83306	-0-	-12763	-0-	73404	2	155	4	Y	8861	8875	0	212
							9747	9							
06	85380	X	76174	-0-	-9206	-0-	67074	2	150	4	Y	8136	8187	0	161
							8950	9							
07	81406	X	80689	-0-	-717	-0-	71032	2	155	4	Y	8638	8558	0	241
							9502	9							
08	88957	X	88957	-0-	-0-	-0-	78719	2	10238	9	Y	9307	9342	0	206
09	78780	X	77204	-0-	-1576	-0-	68108	2	9096	9	Y	8269	8273	0	202
10	81406	X	76010	-0-	-5396	-0-	67001	2	9009	9	Y	8190	8221	0	171
11	78780	X	68608	-0-	-10172	-0-	60325	2	8283	9	Y	7530	7493	0	208
12	81406	X	79513	-0-	-1893	-0-	70035	2	9478	9	Y	8616	8643	0	181

TOTAL GAS PROD: 946,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	86785	-0-	86785	958873	75118	2	155	4	Y	10465	10546	0			230
							11512	9									
02	1041753	X	82880	-0-	-958873	-0-	72422	2	140	4	Y	9380	9329	0			281
							10318	9									
03	132742	X	90519	-0-	-42223	-0-	78870	2	155	4	Y	10449	10543	0			187
							11494	9									
04	93480	X	83920	-0-	-9560	-0-	73415	2	150	4	Y	9414	9364	0			237
							10355	9									
05	94736	X	83225	-0-	-11511	-0-	73298	2	155	4	Y	8884	8909	0			212
							9772	9									
06	88800	X	79065	-0-	-9735	-0-	69610	2	150	4	Y	8459	8504	0			167
							9305	9									
07	84909	X	71150	-0-	-13759	-0-	62622	2	155	4	Y	7612	7566	0			213
							8373	9									
08	84909	X	73999	-0-	-10910	-0-	65428	2	8571	9	Y	7792	7833	0			172
09	82170	X	68030	-0-	-14140	-0-	59959	2	8071	9	Y	7337	7330	0			179
10	83235	X	66870	-0-	-16365	-0-	58941	2	7929	9	Y	7208	7236	0			151
11	79080	X	66871	-0-	-12209	-0-	58828	2	8043	9	Y	7312	7262	0			201
*12	77625	X	77625	-0-	-0-	-0-	68371	2	9254	9	Y	8413	8437	0			177

TOTAL GAS PROD: 930,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,725

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	296	1	11351	3	Y	1376	1374	1			15
							1514	9									
02	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	544	1	11613	3	Y	1126	1131	1	1	8	9
							1239	9									
03	15996	X	15941	-0-	-55	-0-	534	1	14213	3	Y	1085	1085	1	2	8	7
							1194	9									
04	15480	X	14799	-0-	-681	-0-	412	1	13232	3	Y	1050	916	1	2	8	139
							1155	9									
05	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	501	1	14996	3	Y	1299	1425	1	1	8	12
							1429	9									
06	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	626	1	16653	3	Y	1191	1171	1	1	8	31
							1310	9									
07	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1618	1	14020	3	Y	1088	1031	1			88
							1197	9									
08	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	1392	1	16932	3	Y	1215	1191	1	2	8	110
							1337	9									
09	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	760	1	18776	3	Y	1202	1178	1	1	8	133
							1322	9									
10	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	652	1	19588	3	Y	877	952	1			58
							965	9									
11	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	415	1	16824	3	Y	864	841	1	3	8	78
							950	9									
*12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	16548	3	1009	9	Y	917	941	1	3	8	51

TOTAL GAS PROD: 207,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	293	1	11231	3	Y	615	611	1			5
							677	9									
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	14	12	1	5	8	2
							15	9									
03	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	537	1	14290	3	Y	592	592	1			2
							651	9									
04	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	473	1	15078	3	Y	570	490	1	13	8	69
							627	9									
05	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	496	1	14972	3	Y	575	615	1	14	8	15
							633	9									
06	14970	X	13569	-0-	-1401	-0-	457	1	12433	3	Y	617	594	1	17	8	21
							679	9									
07	16709	X	14363	-0-	-2346	-0-	1409	1	12068	3	Y	805	749	1	11	8	66
							886	9									
08	16709	X	14230	-0-	-2479	-0-	1030	1	12514	3	Y	624	610	1	1	8	79
							686	9									
09	16170	X	8433	-0-	-7737	-0-	315	1	7768	3	Y	318	356	1	3	8	38
							350	9									
10	16089	X	4993	-0-	-11096	-0-	140	1	4427	3	Y	387	421	1	1	8	3
							426	9									
11	13890	X	11099	-0-	-2791	-0-	244	1	10116	3	Y	672	637	1	3	8	35
							739	9									
12	14353	X	9009	-0-	-5344	-0-	2	1	8481	3	Y	478	502	1	3	8	8
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 135,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,267

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	102	1	3891	3	Y	252	251	1			1
							277	9									
02	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	496	1	10591	3	Y	837	833	1	1	8	4
							921	9									
03	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	451	1	11995	3	Y	852	852	1	2	8	2
							937	9									
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	223	1	7155	3	Y	658	575	1			85
							724	9									
05	13299	X	13181	-0-	-118	-0-	384	1	11511	3	Y	1169	1246	1			8
							1286	9									
06	12960	X	10765	-0-	-2195	-0-	361	1	9595	3	Y	735	724	1			19
							809	9									
07	13392	X	9427	-0-	-3965	-0-	939	1	8027	3	Y	419	400	1			38
							461	9									
08	13392	X	10155	-0-	-3237	-0-	734	1	8928	3	Y	448	442	1	1	8	43
							493	9									
09	12750	X	7135	-0-	-5615	-0-	264	1	6510	3	Y	328	328	1			43
							361	9									
10	13175	X	8427	-0-	-4748	-0-	261	1	7850	3	Y	287	316	1			14
							316	9									
11	10770	X	8377	-0-	-2393	-0-	195	1	7887	3	Y	268	259	1	1	8	22
							295	9									
12	10168	X	7244	-0-	-2924	-0-	6895	3	349	9	Y	317	321	1	1	8	17

TOTAL GAS PROD: 112,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	522	1	11131	3	Y	669	667	1			2
							736	9									
03	41912	X	28814	-0-	-13098	-0-	988	1	26307	3	Y	1381	1380	1			3
							1519	9									
04	40560	X	26424	-0-	-14136	-0-	760	1	24211	3	Y	1321	1160	1	2	8	162
							1453	9									
05	41912	X	37524	-0-	-4388	-0-	1125	1	33982	3	Y	2197	2306	1			53
							2417	9									
06	27870	X	24912	-0-	-2958	-0-	829	1	22547	3	Y	1396	1402	1	1	8	46
							1536	9									
07	28799	X	22755	-0-	-6044	-0-	2238	1	19515	3	Y	911	878	1			79
							1002	9									
08	28799	X	23857	-0-	-4942	-0-	1756	1	21343	3	Y	689	677	1			91
							758	9									
09	36300	X	21306	-0-	-14994	-0-	792	1	19511	3	Y	912	908	1	3	8	92
							1003	9									
10	37510	X	20495	-0-	-17015	-0-	582	1	18417	3	Y	1360	1447	1			5
							1496	9									
11	24900	X	14995	-0-	-9905	-0-	327	1	13547	3	Y	1019	970	1	2	8	52
							1121	9									
12	23870	X	14392	-0-	-9478	-0-	3	1	12772	3	Y	1470	1495	1	2	8	25
							1617	9									

TOTAL GAS PROD: 247,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,325

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	579	1	22191	3	Y	1259	1261	1			27
							1385	9									
02	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	875	1	18686	3	Y	719	739	1	2	8	5
							791	9									
03	26700	X	26700	-0-	-0-	-0-	912	1	24273	3	Y	1377	1367	1	2	8	13
							1515	9									
04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	681	1	21843	3	Y	1231	1075	1	1	8	168
							1354	9									
05	24149	X	20999	-0-	-3150	-0-	636	1	19073	3	Y	1173	1320	1	1	8	20
							1290	9									
06	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-	10	1			10
07	26691	X	11583	-0-	-15108	-0-	1128	1	9665	3	Y	718	665	1	2	8	61
							790	9									
08	26691	X	18373	-0-	-8318	-0-	1297	1	15767	3	Y	1190	1145	1	1	8	105
							1309	9									
09	23880	X	15358	-0-	-8522	-0-	561	1	13844	3	Y	866	873	1	1	8	97
							953	9									
10	20987	X	16196	-0-	-4791	-0-	498	1	14942	3	Y	687	764	1			20
							756	9									
11	17790	X	15013	-0-	-2777	-0-	337	1	13678	3	Y	907	881	1	1	8	45
							998	9									
12	18383	X	15083	-0-	-3300	-0-	14180	3	903	9	Y	821	839	1	2	8	25

TOTAL GAS PROD: 207,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	131	1	5034	3	Y	532	527	1			5
							585	9									
02	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	580	1	12395	3	Y	763	761	1	1	8	6
							839	9									
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	674	1	17932	3	Y	864	866	1	2	8	2
							950	9									
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	489	1	15689	3	Y	886	773	1	1	8	114
							975	9									
05	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	524	1	15712	3	Y	855	962	1			7
							941	9									
06	18930	X	15746	-0-	-3184	-0-	540	1	14371	3	Y	759	746	1	1	8	19
							835	9									
07	19561	X	15019	-0-	-4542	-0-	1464	1	12601	3	Y	867	818	1			68
							954	9									
08	19561	X	14943	-0-	-4618	-0-	1080	1	13131	3	Y	665	673	1	1	8	59
							732	9									
09	17160	X	6782	-0-	-10378	-0-	251	1	6208	3	Y	294	314	1			39
							323	9									
10	17174	X	304	-0-	-16870	-0-	3	1	92	3	Y	190	217	1			12
							209	9									
11	15750	X	13500	-0-	-2250	-0-	310	1	12552	3	Y	580	564	1	1	8	27
							638	9									
12	15004	X	13261	-0-	-1743	-0-	12678	3	583	9	Y	530	542	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 153,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,785

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	639	1	11564	3	Y	56	150	1			14
							62	9									
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	442	1	8115	3	Y	52	42	1	3	8	21
							57	9									
03	10261	X	8633	-0-	-1628	-0-	248	1	8345	3	Y	36	33	1	2	8	22
							40	9									
04	11880	X	7666	-0-	-4214	-0-	292	1	7351	3	Y	21	1	8			42
							23	9									
05	12276	X	8037	-0-	-4239	-0-	265	1	7755	3	Y	15	36	1	1	8	20
							17	9									
06	11880	X	7140	-0-	-4740	-0-	354	1	6767	3	Y	17	16	1	1	8	20
							19	9									
07	9548	X	6169	-0-	-3379	-0-	189	1	5928	3	Y	47	57	1	1	8	9
							52	9									
08	8618	X	6935	-0-	-1683	-0-	505	1	6422	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									
09	7770	X	6575	-0-	-1195	-0-	371	1	6181	3	Y	21	10	1	1	8	16
							23	9									
10	8029	X	6708	-0-	-1321	-0-	405	1	6269	3	Y	31	25	1			22
							34	9									
11	7140	X	6156	-0-	-984	-0-	342	1	5784	3	Y	27	11	1			38
							30	9									
12	6944	X	5726	-0-	-1218	-0-	331	1	5366	3	Y	26	18	1	1	8	45
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 90,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	143	1	5474	3	Y	513	508	1			5
							564	9									
02	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	449	1	9600	3	Y	577	574	1	1	8	7
							635	9									
03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	328	1	8727	3	Y	491	494	1	1	8	3
							540	9									
04	5970	X	4136	-0-	-1834	-0-	117	1	3756	3	Y	239	209	1			33
							263	9									
05	11842	X	11492	-0-	-350	-0-	344	1	10332	3	Y	742	772	1			3
							816	9									
06	11460	X	8848	-0-	-2612	-0-	302	1	8052	3	Y	449	441	1			11
							494	9									
07	11842	X	10117	-0-	-1725	-0-	1012	1	8570	3	Y	486	456	1			41
							535	9									
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	704	1	8558	3	Y	349	353	1	1	8	36
							384	9									
09	11130	X	7950	-0-	-3180	-0-	300	1	7404	3	Y	224	228	1			32
							246	9									
10	11501	X	3361	-0-	-8140	-0-	104	1	3118	3	Y	126	149	1			9
							139	9									
11	9780	X	7240	-0-	-2540	-0-	162	1	6570	3	Y	462	450	1	1	8	20
							508	9									
*12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	10778	3	658	9	Y	598	607	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 100,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,256

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	382	1	14638	3	Y	1647	1619	1			28
							1812	9									
02	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	601	1	12830	3	Y	1019	1014	1	1	8	32
							1121	9									
03	4216	X	1527	-0-	-2689	-0-	51	1	1345	3	Y	119	122	1			29
							131	9									
04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	1	23	1	1	8	6
05	16833	X	4133	-0-	-12700	-0-	130	1	3876	3	Y	115	114	1	2	8	5
							127	9									
06	16290	X	14274	-0-	-2016	-0-	481	1	12791	3	Y	911	891	1			25
							1002	9									
07	13268	X	9866	-0-	-3402	-0-	951	1	8229	3	Y	624	599	1			50
							686	9									
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	724	1	8800	3	Y	630	624	1	1	8	55
							693	9									
09	12840	X	8763	-0-	-4077	-0-	318	1	7852	3	Y	539	540	1			54
							593	9									
10	13268	X	2131	-0-	-11137	-0-	66	1	1973	3	Y	84	138	1			-0-
							92	9									
11	12840	X	9431	-0-	-3409	-0-	214	1	8666	3	Y	501	486	1	1	8	14
							551	9									
12	10230	X	8344	-0-	-1886	-0-	7727	3	617	9	Y	561	571	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 100,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	183	1	3768	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	126	1	2958	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5115	X	2775	-0-	-2340	-0-	166	1	2606	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4950	X	3013	-0-	-1937	-0-	167	1	2844	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5115	X	917	-0-	-4198	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	3766	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3410	X	693	-0-	-2717	-0-	25	1	667	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	X	1193	-0-	-1907	-0-	34	1	1158	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3780	X	2189	-0-	-1591	-0-	53	1	2134	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3906	X	328	-0-	-3578	-0-	6	1	311	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	3780	X	1072	-0-	-2708	-0-	49	1	1016	3	Y	6	2	1	1	8	4
							7	9									
*12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	243	1	4673	3	Y	27	26	1	2	8	3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	143	1	5467	3	Y	560	550	1			10
							616	9									
02	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	514	1	10984	3	Y	616	612	1	1	8	13
							678	9									
03	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	410	1	10914	3	Y	508	510	1	1	8	10
							559	9									
04	7440	X	4359	-0-	-3081	-0-	124	1	3971	3	Y	240	214	1			36
							264	9									
05	13485	X	13093	-0-	-392	-0-	398	1	11930	3	Y	695	724	1	1	8	6
							765	9									
06	13050	X	11748	-0-	-1302	-0-	408	1	10853	3	Y	443	435	1			14
							487	9									
07	13485	X	10542	-0-	-2943	-0-	1023	1	8816	3	Y	639	603	1			50
							703	9									
08	11873	X	11104	-0-	-769	-0-	787	1	9572	3	Y	677	669	1	1	8	57
							745	9									
09	12660	X	9759	-0-	-2901	-0-	359	1	8874	3	Y	478	488	1			47
							526	9									
10	13082	X	8903	-0-	-4179	-0-	276	1	8280	3	Y	315	359	1			3
							347	9									
11	11760	X	8512	-0-	-3248	-0-	194	1	7878	3	Y	400	390	1	1	8	12
							440	9									
12	11098	X	8460	-0-	-2638	-0-	7964	3	496	9	Y	451	456	1	1	8	6

TOTAL GAS PROD: 116,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,022

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	887	1	18274	3	Y	44	44	8			2
							48	9									
02	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	731	1	17151	3	Y	28	28	8			2
							31	9									
03	23839	X	17329	-0-	-6510	-0-	1036	1	16276	3	Y	15	15	8			2
							17	9									
04	22860	X	15131	-0-	-7729	-0-	840	1	14281	3	Y	9	9	8			2
							10	9									
05	21979	X	18046	-0-	-3933	-0-	18040	3	6	9	Y	5	5	8			2
06	19200	X	18244	-0-	-956	-0-	18237	3	7	9	Y	6	6	8			2
07	19840	X	13852	-0-	-5988	-0-	507	1	13343	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
08	17329	X	6534	-0-	-10795	-0-	184	1	6341	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	18240	X	14208	-0-	-4032	-0-	345	1	13793	3	Y	64	55	1	2	8	7
							70	9									
10	18848	X	13892	-0-	-4956	-0-	269	1	13527	3	Y	87	78	1	7	8	9
							96	9									
11	18240	X	11944	-0-	-6296	-0-	541	1	11294	3	Y	99	69	1	10	8	29
							109	9									
12	14694	X	13431	-0-	-1263	-0-	659	1	12666	3	Y	96	106	1	8	8	11
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 179,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	259	1	5345	3	N	194	82	1			190
							213	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	3	N	101	170	1	1	8	120
							111	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	304	1	4771	3	N	123	188	1			55
							135	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	220	1	3747	3	N	3	1	8			57
							3	9									
05	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5307	3	76	9	N	69	1	8			125
06	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4115	3	152	9	N	138	171	1	1	8	91
07	5208	X	3435	-0-	-1773	-0-	125	1	3281	3	N	26	117	1			-0-
							29	9									
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	161	1	5529	3	N	258	215	1			43
							284	9									
09	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	118	1	4724	3	N	168	150	1	1	8	60
							185	9									
10	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	101	1	5045	3	N	171	87	1			144
							188	9									
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	272	1	5681	3	N	93	119	1	1	8	117
							102	9									
*12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	398	1	7645	3	N	231	212	1	1	8	135
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 61,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	91	1	3488	3	Y	413	413	1			10
							454	9									
02	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	468	1	9995	3	Y	417	420	1	1	8	6
							459	9									
03	13330	X	8296	-0-	-5034	-0-	288	1	7657	3	Y	319	320	1	1	8	4
							351	9									
04	12900	X	9053	-0-	-3847	-0-	258	1	8287	3	Y	462	404	1			62
							508	9									
05	12090	X	10158	-0-	-1932	-0-	306	1	9158	3	Y	631	688	1			5
							694	9									
06	11700	X	6662	-0-	-5038	-0-	223	1	5914	3	Y	477	468	1			14
							525	9									
07	12090	X	115	-0-	-11975	-0-	12	1	90	3	Y	12	20	1			6
							13	9									
08	9362	X	59	-0-	-9303	-0-	4	3	55	9	Y	50	45	1			11
09	9840	X	548	-0-	-9292	-0-	21	1	526	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
10	10168	X	188	-0-	-9980	-0-	5	1	160	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
11	6660	X	465	-0-	-6195	-0-	11	1	426	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
*12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1782	3	174	9	Y	158	155	1			10

TOTAL GAS PROD: 52,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	52	1	1994	3	Y	328	78	1	250	8	12
							361	9									
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	Y	46	44	1			14
							51	9									
03	5363	X	525	-0-	-4838	-0-	18	1	481	3	Y	24	38	1			-0-
							26	9									
04	4770	X	781	-0-	-3989	-0-	20	1	653	3	Y	98	85	1			13
							108	9									
05	2418	X	910	-0-	-1508	-0-	25	1	751	3	Y	122	129	1	3	8	3
							134	9									
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	36	1	939	3	Y	153	149	1			7
							168	9									
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	3	Y	215	201	1			21
							237	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	3	Y	171	171	1			21
							188	9									
09	1140	N	497	-0-	-643	-0-	18	1	447	3	Y	29	37	1			13
							32	9									
10	1333	N	452	-0-	-881	-0-	14	1	412	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
11	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	26	1	1040	3	Y	62	57	1			16
							68	9									
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1876	3	105	9	Y	95	94	1			17

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	485	1	10369	3	Y	538	536	1	1	8	1
							592	9									
03	12276	X	9553	-0-	-2723	-0-	334	1	8897	3	Y	293	293	1	1	8	-0-
							322	9									
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	306	1	9819	3	Y	548	479	1			69
							603	9									
05	12679	X	10232	-0-	-2447	-0-	314	1	9406	3	Y	465	528	1			6
							512	9									
06	12270	X	4598	-0-	-7672	-0-	158	1	4212	3	Y	207	207	1			6
							228	9									
07	12679	X	5818	-0-	-6861	-0-	584	1	5037	3	Y	179	170	1			15
							197	9									
08	11098	X	6015	-0-	-5083	-0-	434	1	5277	3	Y	276	268	1			23
							304	9									
09	10740	X	4789	-0-	-5951	-0-	179	1	4412	3	Y	180	181	1			22
							198	9									
10	10230	X	1026	-0-	-9204	-0-	32	1	955	3	Y	35	49	1			8
							39	9									
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	178	1	7233	3	Y	289	278	1	1	8	18
							318	9									
12	6014	X	4594	-0-	-1420	-0-	4348	3	246	9	Y	224	233	1			9

TOTAL GAS PROD: 76,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	306	1	6312	3	N	17	104	1			41
							19	9									
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	107	1	2521	3	N	57	1	8			97
							63	9									
03	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	217	1	3412	3	N	-0-					97
04	6420	X	4320	-0-	-2100	-0-	237	1	4022	3	N	55					152
							61	9									
05	6634	X	3311	-0-	-3323	-0-	3243	3	68	9	N	62	160	1	1	8	53
06	6420	X	3475	-0-	-2945	-0-	3464	3	11	9	N	10					63
07	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	131	1	3456	3	N	-0-	61	1			2
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	112	1	3848	3	N	120	47	1	1	8	74
							132	9									
09	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	78	1	3117	3	N	45	94	1	2	8	23
							50	9									
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	90	1	4501	3	N	77	49	1	1	8	50
							85	9									
11	3960	X	2764	-0-	-1196	-0-	125	1	2621	3	N	16	38	1	2	8	26
							18	9									
*12	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	523	1	10055	3	N	128	66	1			88
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 53,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	207	1	4432	3	Y	209	205	1			4
							230	9									
03	12276	X	9817	-0-	-2459	-0-	349	1	9290	3	Y	162	161	1	1	8	4
							178	9									
04	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	631	1	20241	3	Y	1390	1214	1	1	8	179
							1529	9									
05	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	526	1	15779	3	Y	688	859	1			8
							757	9									
06	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	520	1	13835	3	Y	485	480	1	1	8	12
							534	9									
07	23157	X	3054	-0-	-20103	-0-	302	1	2613	3	Y	126	126	1			12
							139	9									
08	23157	X	18003	-0-	-5154	-0-	1315	1	15998	3	Y	627	584	1	1	8	54
							690	9									
09	22410	X	15178	-0-	-7232	-0-	554	1	13675	3	Y	863	828	1			89
							949	9									
10	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-	83	1			6
11	17430	X	13396	-0-	-4034	-0-	315	1	12763	3	Y	289	276	1	1	8	18
							318	9									
12	18011	X	9052	-0-	-8959	-0-	8847	3	205	9	Y	186	191	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 127,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	500	1	19141	3	Y	928	922	1			10
							1021	9									
02	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	844	1	17998	3	Y	1180	1181	1			9
							1298	9									
03	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	713	1	18974	3	Y	1209	1207	1			11
							1330	9									
04	20010	X	19270	-0-	-740	-0-	551	1	17534	3	Y	1077	948	1			140
							1185	9									
05	22289	X	20057	-0-	-2232	-0-	591	1	17831	3	Y	1486	1585	1			41
							1635	9									
06	21570	X	18642	-0-	-2928	-0-	607	1	16525	3	Y	1373	1365	1			49
							1510	9									
07	19685	X	17972	-0-	-1713	-0-	1693	1	14612	3	Y	1515	1436	1			128
							1667	9									
08	19685	X	18015	-0-	-1670	-0-	1237	1	15031	3	Y	1588	1542	1			174
							1747	9									
09	19050	X	16473	-0-	-2577	-0-	602	1	14826	3	Y	950	1019	1			105
							1045	9									
10	19685	X	16117	-0-	-3568	-0-	456	1	14441	3	Y	1109	1208	1			6
							1220	9									
11	18630	X	14799	-0-	-3831	-0-	326	1	13534	3	Y	854	814	1	1	8	45
							939	9									
12	18011	X	15436	-0-	-2575	-0-	3	1	14368	3	Y	968	993	1			20
							1065	9									

TOTAL GAS PROD: 218,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,237

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	556	1	21318	3	Y	1168	1167	1			16
							1285	9									
02	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	843	1	18008	3	Y	1063	1070	1	2	8	7
							1169	9									
03	24676	X	17695	-0-	-6981	-0-	601	1	15992	3	Y	1002	998	1	2	8	9
							1102	9									
04	22410	X	9471	-0-	-12939	-0-	269	1	8650	3	Y	502	438	1			73
							552	9									
05	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	863	1	25861	3	Y	1210	1268	1			15
							1331	9									
06	22410	X	17402	-0-	-5008	-0-	606	1	16123	3	Y	612	604	1	1	8	22
							673	9									
07	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	1	22	1	1	8	-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					Y	-0-					-0-
10	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-					-0-
11	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	289	1	11054	3	Y	691	686	1			9
							760	9									
02	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	518	1	11045	3	Y	535	536	1			8
							589	9									
03	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	732	1	19490	3	Y	1293	1293	1			8
							1422	9									
04	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	540	1	17196	3	Y	1379	1213	1			174
							1517	9									
05	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	568	1	17160	3	Y	1928	2051	1			51
							2121	9									
06	20940	X	18427	-0-	-2513	-0-	578	1	15700	3	Y	1954	1938	1			67
							2149	9									
07	20801	X	17226	-0-	-3575	-0-	1567	1	13525	3	Y	1940	1845	1			162
							2134	9									
08	20801	X	17258	-0-	-3543	-0-	1148	1	13954	3	Y	1960	1909	1			213
							2156	9									
09	19260	X	9927	-0-	-9333	-0-	356	1	8777	3	Y	722	849	1			86
							794	9									
10	19840	X	15575	-0-	-4265	-0-	419	1	13251	3	Y	1732	1812	1			6
							1905	9									
11	18420	X	16777	-0-	-1643	-0-	340	1	14123	3	Y	2104	2005	1	1	8	104
							2314	9									
12	17267	X	13098	-0-	-4169	-0-	3	1	11723	3	Y	1247	1324	1			27
							1372	9									

TOTAL GAS PROD: 193,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,485

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	561	1	11566	3	Y	45	24	1	10	8	13
							50	9									
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	627	1	14716	3	Y	33	32	1	4	8	10
							36	9									
03	16988	X	14935	-0-	-2053	-0-	891	1	13997	3	Y	43	33	1	1	8	19
							47	9									
04	16440	X	14938	-0-	-1502	-0-	830	1	14106	3	Y	2	19	1	2	8	-0-
							2	9									
05	17019	X	14295	-0-	-2724	-0-	14286	3	9	9	Y	8	7	1	1	8	-0-
06	16470	X	12927	-0-	-3543	-0-	12918	3	9	9	Y	8	4	1	1	8	3
07	17019	X	13228	-0-	-3791	-0-	484	1	12736	3	Y	7	6	1	1	8	3
							8	9									
08	15438	X	14064	-0-	-1374	-0-	396	1	13626	3	Y	38	34	1	1	8	6
							42	9									
09	14940	X	12004	-0-	-2936	-0-	291	1	11635	3	Y	71	56	1	1	8	20
							78	9									
10	14291	X	12332	-0-	-1959	-0-	239	1	12003	3	Y	82	75	1	1	8	26
							90	9									
11	13620	X	12203	-0-	-1417	-0-	551	1	11519	3	Y	121	113	1	2	8	32
							133	9									
12	14074	X	11973	-0-	-2101	-0-	585	1	11253	3	Y	123	124	1	3	8	28
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 160,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-		411	1	15745	3	Y	913	939	1			8
								1004	9									
02	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-		762	1	16252	3	Y	899	898	1			9
								989	9									
03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-		560	1	14904	3	Y	846	831	1			24
								931	9									
04	16620	X	12185	-0-	-4435	-0-		352	1	11200	3	Y	575	527	1			72
								633	9									
05	19933	X	5501	-0-	-14432	-0-		164	1	4948	3	Y	354	418	1			8
								389	9									
06	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-						Y	-0-	8	1			-0-
07	16771	X	16231	-0-	-540	-0-		1588	1	13507	3	Y	1033	961	1	1	8	71
								1136	9									
08	16399	X	14020	-0-	-2379	-0-		1001	1	12168	3	Y	774	759	1			86
								851	9									
09	12180	X	12168	-0-	-12	-0-		449	1	11059	3	Y	600	627	1			59
								660	9									
10	16244	X	13124	-0-	-3120	-0-		377	1	11924	3	Y	748	807	1			-0-
								823	9									
11	15720	X	10597	-0-	-5123	-0-		236	1	9785	3	Y	524	501	1			23
								576	9									
12	16244	X	10934	-0-	-5310	-0-		2	1	10358	3	Y	522	536	1			9
								574	9									

TOTAL GAS PROD: 146,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,788

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-		530	1	20298	3	Y	1088	1080	1			32
								1197	9									
02	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-		988	1	21076	3	Y	1282	1284	1			30
								1410	9									
03	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-		918	1	24425	3	Y	1254	1263	1			21
								1379	9									
04	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-		692	1	22032	3	Y	1142	1012	1			151
								1256	9									
05	25513	X	23776	-0-	-1737	-0-		716	1	21635	3	Y	1295	1408	1			38
								1425	9									
06	24690	X	21817	-0-	-2873	-0-		725	1	19721	3	Y	1246	1239	1			45
								1371	9									
07	24273	X	5491	-0-	-18782	-0-		527	1	4551	3	Y	375	382	1			38
								413	9									
08	24273	X	24005	-0-	-268	-0-		1747	1	21232	3	Y	933	863	1			108
								1026	9									
09	23490	X	18001	-0-	-5489	-0-		672	1	16552	3	Y	706	741	1			73
								777	9									
10	23777	X	17941	-0-	-5836	-0-		519	1	16419	3	Y	912	984	1			1
								1003	9									
11	23220	X	18161	-0-	-5059	-0-		405	1	16809	3	Y	861	820	1	1	8	41
								947	9									
12	23994	X	17756	-0-	-6238	-0-		4	1	16736	3	Y	924	951	1			14
								1016	9									

TOTAL GAS PROD: 243,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43643	X	43643	-0-		-0-	-0-	1040	1	39857	3	Y	2496	2481	1			36
								2746	9									
02	34905	X	34905	-0-		-0-	-0-	1480	1	31619	3	Y	1642	1647	1	3	8	28
								1806	9									
03	42036	X	42036	-0-		-0-	-0-	1457	1	38787	3	Y	1629	1639	1	4	8	14
								1792	9									
04	42240	X	39726	-0-		-2514	-0-	1149	1	36880	3	Y	1543	1348	1	1	8	208
								1697	9									
05	43648	X	40347	-0-		-3301	-0-	1245	1	37297	3	Y	1641	1830	1			19
								1805	9									
06	42240	X	37953	-0-		-4287	-0-	1321	1	35148	3	Y	1349	1330	1	1	8	37
								1484	9									
07	40269	X	37751	-0-		-2518	-0-	3768	1	32456	3	Y	1388	1311	1			114
								1527	9									
08	40269	X	37459	-0-		-2810	-0-	2733	1	33242	3	Y	1349	1340	1	2	8	121
								1484	9									
09	38970	X	26800	-0-		-12170	-0-	1002	1	24730	3	Y	971	981	1	1	8	110
								1068	9									
10	40269	X	22563	-0-		-17706	-0-	709	1	21293	3	Y	510	606	1			14
								561	9									
11	37950	X	32465	-0-		-5485	-0-	756	1	30643	3	Y	969	940	1	3	8	40
								1066	9									
12	37758	X	32366	-0-		-5392	-0-	31194	3	1172	9	Y	1065	1079	1	3	8	23

TOTAL GAS PROD: 428,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,552

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7973	X	7973	-0-		-0-	-0-	368	1	7582	3	Y	21	81	1			41
								23	9									
02	11969	X	11969	-0-		-0-	-0-	487	1	11427	3	Y	50	68	1			23
								55	9									
03	12679	X	11467	-0-		-1212	-0-	681	1	10699	3	Y	79	63	1			39
								87	9									
04	12270	X	10875	-0-		-1395	-0-	601	1	10208	3	Y	60	72	1			27
								66	9									
05	13237	X	10882	-0-		-2355	-0-	10807	3	75	9	Y	68	88	1			7
06	12810	X	8481	-0-		-4329	-0-	8427	3	54	9	Y	49	31	1			25
07	13237	X	9415	-0-		-3822	-0-	343	1	9020	3	Y	47	48	1			24
								52	9									
08	11470	X	10206	-0-		-1264	-0-	283	1	9750	3	Y	157	152	1			29
								173	9									
09	10890	X	8933	-0-		-1957	-0-	215	1	8613	3	Y	95	90	1			34
								105	9									
10	10881	X	9301	-0-		-1580	-0-	181	1	9108	3	Y	11	32	1			13
								12	9									
11	9870	X	8482	-0-		-1388	-0-	383	1	7997	3	Y	93	80	1			26
								102	9									
12	10199	X	8078	-0-		-2121	-0-	394	1	7576	3	Y	98	99	1			25
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 116,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	431	1	16490	3	Y	672	667	1			44
							739	9									
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	147	1	3140	3	Y	142	144	1			42
							156	9									
03	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	608	1	16191	3	Y	888	906	1			24
							977	9									
04	17100	X	16823	-0-	-277	-0-	475	1	15138	3	Y	1100	979	1			145
							1210	9									
05	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	635	1	19196	3	Y	1200	1311	1			34
							1320	9									
06	17220	X	17077	-0-	-143	-0-	571	1	15523	3	Y	894	895	1			33
							983	9									
07	17763	X	16188	-0-	-1575	-0-	1585	1	13646	3	Y	870	827	1			76
							957	9									
08	17763	X	15804	-0-	-1959	-0-	1138	1	13837	3	Y	754	732	1			98
							829	9									
09	20460	X	16563	-0-	-3897	-0-	611	1	15066	3	Y	805	819	1			84
							886	9									
10	21142	X	17287	-0-	-3855	-0-	494	1	15647	3	Y	1042	1120	1			6
							1146	9									
11	17070	X	17042	-0-	-28	-0-	374	1	15495	3	Y	1066	1016	1	1	8	55
							1173	9									
*12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	3	1	15623	3	Y	1589	1614	1			30
							1748	9									

TOTAL GAS PROD: 194,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,022

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	255	1	9750	3	Y	585	581	1			7
							644	9									
02	19572	X	11969	-0-	-7603	-0-	504	1	10753	3	Y	647	648	1			6
							712	9									
03	17205	X	14209	-0-	-2996	-0-	494	1	13135	3	Y	527	527	1			6
							580	9									
04	16650	X	13538	-0-	-3112	-0-	393	1	12507	3	Y	580	510	1			76
							638	9									
05	17205	X	13000	-0-	-4205	-0-	394	1	11903	3	Y	639	695	1			20
							703	9									
06	13740	X	11620	-0-	-2120	-0-	393	1	10693	3	Y	485	486	1			19
							534	9									
07	14198	X	10805	-0-	-3393	-0-	1064	1	9209	3	Y	484	461	1			42
							532	9									
08	14198	X	10073	-0-	-4125	-0-	733	1	8915	3	Y	386	377	1			51
							425	9									
09	13530	X	5868	-0-	-7662	-0-	220	1	5418	3	Y	209	234	1			26
							230	9									
10	12989	X	10150	-0-	-2839	-0-	296	1	9357	3	Y	452	473	1			5
							497	9									
11	11610	X	7671	-0-	-3939	-0-	172	1	7137	3	Y	329	314	1			20
							362	9									
12	10819	X	8169	-0-	-2650	-0-	2	1	7761	3	Y	369	385	1			4
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 127,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	1144	1	23578	3	Y	418	398	1			116
							460	9									
02	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	1304	1	30590	3	Y	438	482	1			72
							482	9									
03	0	W	31903	-0-	31903	31903	1842	1	28937	3	Y	1022	857	1			237
							1124	9									
04	0	W	30397	-0-	30397	62300	1663	1	28271	3	Y	421	526	1			132
							463	9									
05	89184	X	26884	-0-	-62300	-0-	26475	3	409	9	Y	372	428	1			76
06	34680	X	30349	-0-	-4331	-0-	29934	3	415	9	Y	377	333	1			120
07	31341	X	23795	-0-	-7546	-0-	856	1	22533	3	Y	369	479	1			10
							406	9									
08	31341	X	20925	-0-	-10416	-0-	580	1	19947	3	Y	362	320	1			52
							398	9									
09	30330	X	26972	-0-	-3358	-0-	647	1	25882	3	Y	403	409	1	4	8	42
							443	9									
10	31341	X	14875	-0-	-16466	-0-	287	1	14410	3	Y	162	171	1			33
							178	9									
11	30330	X	20786	-0-	-9544	-0-	940	1	19633	3	Y	194	160	1			67
							213	9									
12	27869	X	26532	-0-	-1337	-0-	1297	1	24942	3	Y	266	255	1			78
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 310,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,804

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	678	1	25954	3	Y	1316	1303	1			13
							1448	9									
02	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	1127	1	24033	3	Y	1109	1120	1			2
							1220	9									
03	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	1061	1	28234	3	Y	1093	1093	1			2
							1202	9									
04	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	826	1	26302	3	Y	1002	880	1	3	8	121
							1102	9									
05	29202	X	12789	-0-	-16413	-0-	392	1	11836	3	Y	510	619	1			12
							561	9									
06	29520	X	6664	-0-	-22856	-0-	227	1	6163	3	Y	249	256	1			5
							274	9									
07	30504	X	5329	-0-	-25175	-0-	533	1	4524	3	Y	247	233	1			19
							272	9									
08	30504	X	18844	-0-	-11660	-0-	1377	1	16743	3	Y	658	607	1			70
							724	9									
09	28230	X	16999	-0-	-11231	-0-	634	1	15628	3	Y	670	671	1			69
							737	9									
10	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	525	1	16623	3	Y	793	857	1			5
							872	9									
11	18240	X	16834	-0-	-1406	-0-	377	1	15618	3	Y	763	728	1			40
							839	9									
12	18848	X	17180	-0-	-1668	-0-	3	1	16309	3	Y	789	809	1			20
							868	9									

TOTAL GAS PROD: 225,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	560	1	11551	3	Y	698	639	1			423
							768	9									
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	478	1	11216	3	Y	521	535	1			409
							573	9									
03	16213	X	11886	-0-	-4327	-0-	692	1	10865	3	Y	299	560	1			148
							329	9									
04	15690	X	10162	-0-	-5528	-0-	525	1	8921	3	Y	651	353	1			446
							716	9									
05	16213	X	7803	-0-	-8410	-0-	7532	3	271	9	Y	246	358	1			334
06	13140	X	9208	-0-	-3932	-0-	8701	3	507	9	Y	461	536	1			259
07	13578	X	8583	-0-	-4995	-0-	297	1	7817	3	Y	426	547	1			138
							469	9									
08	11873	X	7916	-0-	-3957	-0-	205	1	7059	3	Y	593	625	1			106
							652	9									
09	10170	X	6651	-0-	-3519	-0-	153	1	6133	3	Y	332	423	1			15
							365	9									
10	9517	X	5054	-0-	-4463	-0-	93	1	4664	3	Y	270	253	1			32
							297	9									
11	9210	X	4142	-0-	-5068	-0-	184	1	3848	3	Y	100	30	1			102
							110	9									
*12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	646	1	12424	3	Y	712	708	1			106
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 110,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,309

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	77	1	2940	3	Y	376	377	1			14
							414	9									
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	448	1	9577	3	Y	664	673	1	1	8	4
							730	9									
03	26567	X	12556	-0-	-14011	-0-	423	1	11254	3	Y	799	800	1	1	8	2
							879	9									
04	25500	X	11881	-0-	-13619	-0-	342	1	10965	3	Y	522	456	1			68
							574	9									
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	388	1	11636	3	Y	594	660	1			2
							653	9									
06	12150	X	6541	-0-	-5609	-0-	228	1	6043	3	Y	245	242	1			5
							270	9									
07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	1286	1	11118	3	Y	937	873	1			69
							1031	9									
08	12555	X	12184	-0-	-371	-0-	886	1	10773	3	Y	477	503	1	1	8	42
							525	9									
09	12270	X	8962	-0-	-3308	-0-	338	1	8358	3	Y	242	253	1			31
							266	9									
10	12679	X	10049	-0-	-2630	-0-	315	1	9470	3	Y	240	262	1			9
							264	9									
11	12990	X	11071	-0-	-1919	-0-	257	1	10419	3	Y	359	349	1	1	8	18
							395	9									
12	13423	X	9022	-0-	-4401	-0-	8642	3	380	9	Y	345	350	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 122,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	85	1	3267	3	Y	49	51	1			9
							54	9									
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	465	1	9933	3	Y	480	484	1	1	8	4
							528	9									
03	18724	X	17658	-0-	-1066	-0-	616	1	16394	3	Y	589	588	1	2	8	3
							648	9									
04	15900	X	15485	-0-	-415	-0-	448	1	14378	3	Y	599	522	1			80
							659	9									
05	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	451	1	13527	3	Y	681	756	1			5
							749	9									
06	17100	X	7345	-0-	-9755	-0-	256	1	6819	3	Y	245	244	1			6
							270	9									
07	17515	X	16827	-0-	-688	-0-	1644	1	14206	3	Y	888	828	1			66
							977	9									
08	17515	X	14223	-0-	-3292	-0-	1005	1	12224	3	Y	904	892	1	1	8	77
							994	9									
09	15480	X	9702	-0-	-5778	-0-	364	1	8994	3	Y	313	342	1			48
							344	9									
10	15593	X	6928	-0-	-8665	-0-	218	1	6559	3	Y	137	173	1			12
							151	9									
11	16290	X	12224	-0-	-4066	-0-	286	1	11586	3	Y	320	310	1	1	8	21
							352	9									
12	16833	X	10921	-0-	-5912	-0-	10550	3	371	9	Y	337	342	1	1	8	15

TOTAL GAS PROD: 140,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,542

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	836	1	31832	3	Y	1339	1471	1			216
							1473	9									
02	26633	X	26633	-0-	-0-	-0-	1147	1	24329	3	Y	1052	1068	1	7	8	193
							1157	9									
03	0	W	19380	-0-	19380	19380	672	1	17784	3	Y	840	816	1	3	8	214
							924	9									
04	0	W	18575	-0-	18575	37955	604	1	17029	3	Y	856	914	1	24	8	132
							942	9									
05	71546	X	33591	-0-	-37955	-0-	1034	1	31213	3	Y	1222	1284	1	6	8	64
							1344	9									
06	33030	X	26940	-0-	-6090	-0-	923	1	25043	3	Y	885	900	1	4	8	45
							974	9									
07	29481	X	24258	-0-	-5223	-0-	2432	1	20969	3	Y	779	743	1			81
							857	9									
08	19375	X	10395	-0-	-8980	-0-	758	1	9251	3	Y	351	365	1	1	8	66
							386	9									
09	32520	X	834	-0-	-31686	-0-	31	1	759	3	Y	40	82	1			24
							44	9									
10	33604	X	25958	-0-	-7646	-0-	744	1	23926	3	Y	1171	1183	1	1	8	11
							1288	9									
11	26940	X	21668	-0-	-5272	-0-	433	1	20164	3	Y	974	944	1	2	8	39
							1071	9									
12	24273	X	21044	-0-	-3229	-0-	19982	3	1062	9	Y	965	991	1	2	8	11

TOTAL GAS PROD: 263,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,474

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38405	X	38405	-0-	-0-	-0-	943	1	35918	3	Y	1404	1544	1			230
							1544	9									
02	29744	X	29744	-0-	-0-	-0-	1284	1	27233	3	Y	1115	1140	1			205
							1227	9									
03	49414	X	22704	-0-	-26710	-0-	790	1	20905	3	Y	917	891	1			231
							1009	9									
04	42270	X	27397	-0-	-14873	-0-	892	1	25162	3	Y	1221	1272	1			180
							1343	9									
05	38843	X	35719	-0-	-3124	-0-	1097	1	33112	3	Y	1373	1483	1			70
							1510	9									
06	37170	X	30810	-0-	-6360	-0-	1055	1	28601	3	Y	1049	1070	1			49
							1154	9									
07	32922	X	23599	-0-	-9323	-0-	2365	1	20352	3	Y	802	767	1			84
							882	9									
08	28303	X	10363	-0-	-17940	-0-	756	1	9214	3	Y	357	372	1	1	8	68
							393	9									
09	34560	X	494	-0-	-34066	-0-	18	1	453	3	Y	21	66	1			23
							23	9									
10	35712	X	15555	-0-	-20157	-0-	448	1	14403	3	Y	640	660	1	1	8	2
							704	9									
11	30810	X	13177	-0-	-17633	-0-	264	1	12317	3	Y	542	526	1	1	8	17
							596	9									
12	23591	X	13149	-0-	-10442	-0-	12493	3	656	9	Y	596	612	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 261,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,037

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	1395	1	28745	3	Y	-0-					-0-
02	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	1170	1	27452	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	40641	X	29775	-0-	-10866	-0-	1782	1	27985	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	37890	X	27138	-0-	-10752	-0-	1507	1	25616	3	Y	14	4	1	2	8	8
							15	9									
05	36394	X	28926	-0-	-7468	-0-	28919	3	7	9	Y	6	6	1	3	8	5
06	30690	X	26540	-0-	-4150	-0-	26536	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	2
07	31403	X	25426	-0-	-5977	-0-	931	1	24493	3	Y	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
08	29760	X	25404	-0-	-4356	-0-	717	1	24683	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	27990	X	24335	-0-	-3655	-0-	594	1	23738	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	28923	X	22206	-0-	-6717	-0-	434	1	21766	3	Y	5	2	1	2	8	1
							6	9									
11	26550	X	22775	-0-	-3775	-0-	1040	1	21726	3	Y	8	4	1	3	8	2
							9	9									
12	25420	X	20877	-0-	-4543	-0-	1032	1	19837	3	Y	7	5	1	1	8	3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 312,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	18884	-0-	-10411	-0-	840	1	17314	3	Y	664	622	1			51
							730	9									
02	22652	X	15332	-0-	-7320	-0-	615	1	14422	3	Y	268	299	1	1	8	19
							295	9									
03	22413	X	16408	-0-	-6005	-0-	944	1	14819	3	Y	586	496	1			109
							645	9									
04	18480	X	8254	-0-	-10226	-0-	433	1	7353	3	Y	425	511	1			23
							468	9									
05	18879	X	14828	-0-	-4051	-0-	14714	3	114	9	Y	104	78	1			49
06	18270	X	12553	-0-	-5717	-0-	12125	3	428	9	Y	389	396	1			42
07	16988	X	11760	-0-	-5228	-0-	416	1	10959	3	Y	350	375	1			17
							385	9									
08	16399	X	12394	-0-	-4005	-0-	333	1	11465	3	Y	542	503	1			56
							596	9									
09	14340	X	6318	-0-	-8022	-0-	140	1	5598	3	Y	527	516	1	1	8	66
							580	9									
10	14818	X	12750	-0-	-2068	-0-	240	1	12046	3	Y	422	443	1			45
							464	9									
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	590	1	12331	3	Y	388	306	1			127
							427	9									
*12	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	1178	1	22663	3	Y	390	470	1			47
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 167,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,055

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87079	X	61722	-0-	-25357	-0-	1434	1	54972	3	Y	4833	4827	1			118
							5316	9									
02	60648	X	55178	-0-	-5470	-0-	2271	1	48516	3	Y	3992	4019	1	4	8	87
							4391	9									
03	0	W	63385	-0-	63385	63385	2129	1	56659	3	Y	4179	4236	1	6	8	24
							4597	9									
04	0	W	54642	-0-	54642	118027	1531	1	49138	3	Y	3612	3155	1	2	8	479
							3973	9									
05	168906	X	50879	-0-	-118027	-0-	1512	1	45309	3	Y	3689	4128	1			40
							4058	9									
06	61350	X	43291	-0-	-18059	-0-	1454	1	38703	3	Y	2849	2812	1	1	8	76
							3134	9									
07	56141	X	41285	-0-	-14856	-0-	4011	1	34341	3	Y	2666	2528	1			214
							2933	9									
08	56141	X	40648	-0-	-15493	-0-	2868	1	34878	3	Y	2638	2610	1	2	8	240
							2902	9									
09	54330	X	35635	-0-	-18695	-0-	1286	1	31751	3	Y	2362	2341	1	1	8	260
							2598	9									
10	50871	X	31523	-0-	-19348	-0-	960	1	28829	3	Y	1576	1740	1	1	8	95
							1734	9									
11	44895	X	44895	-0-	-0-	-0-	1030	1	41767	3	Y	1907	1851	1	4	8	147
							2098	9									
*12	42338	X	42338	-0-	-0-	-0-	40182	3	2156	9	Y	1960	2011	1	4	8	92

TOTAL GAS PROD: 565,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13348	X	13348	-0-		-0-	-0-	699	1	12639	3	Y	9	181	1			17
								10	9									
02	10648	X	10648	-0-		-0-	-0-	550	1	10092	3	Y	5	15	1			7
								6	9									
03	18538	X	10792	-0-		-7746	-0-	311	1	10452	3	Y	26	20	1			13
								29	9									
04	17940	X	9649	-0-		-8291	-0-	368	1	9259	3	Y	20					33
								22	9									
05	18538	X	9333	-0-		-9205	-0-	307	1	9011	3	Y	14	30	1			17
								15	9									
06	12930	X	8623	-0-		-4307	-0-	428	1	8178	3	Y	15	14	1			18
								17	9									
07	11780	X	8814	-0-		-2966	-0-	270	1	8494	3	Y	45	53	1			10
								50	9									
08	10788	X	8595	-0-		-2193	-0-	624	1	7930	3	Y	37	26	1			21
								41	9									
09	9660	X	7996	-0-		-1664	-0-	452	1	7525	3	Y	17	13	1			25
								19	9									
10	9331	X	5975	-0-		-3356	-0-	362	1	5599	3	Y	13	20	1			18
								14	9									
11	8610	X	8244	-0-		-366	-0-	458	1	7757	3	Y	26	10	1			34
								29	9									
12	8804	X	7544	-0-		-1260	-0-	437	1	7077	3	Y	27	18	1			43
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 109,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

01	0	W	72570	-0-	72570	2098733	1724	1	66088	3	Y	4325	4321	1			56
							4758	9									
02	2161667	X	62934	-0-	-2098733	-0-	2626	1	56105	3	Y	3821	3847	1	5	8	25
							4203	9									
03	87296	X	65720	-0-	-21576	-0-	2242	1	59677	3	Y	3455	3454	1	6	8	20
							3801	9									
04	78990	X	18093	-0-	-60897	-0-	511	1	16386	3	Y	1087	949	1	1	8	157
							1196	9									
05	77500	X	27526	-0-	-49974	-0-	817	1	24497	3	Y	2011	2147	1			21
							2212	9									
06	70230	X	-0-	-0-	-70230	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
07	68727	X	7943	-0-	-60784	-0-	767	1	6549	3	Y	570	523	1			47
							627	9									
08	65720	X	12832	-0-	-52888	-0-	907	1	11026	3	Y	817	782	1	10	8	72
							899	9									
09	26640	X	16448	-0-	-10192	-0-	605	1	14931	3	Y	829	815	1	1	8	85
							912	9									
10	27528	X	6379	-0-	-21149	-0-	197	1	5911	3	Y	246	330	1			1
							271	9									
11	12420	X	11216	-0-	-1204	-0-	256	1	10388	3	Y	520	504	1	1	8	16
							572	9									
*12	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17141	3	941	9	Y	855	865	1	2	8	4

TOTAL GAS PROD: 319,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115847	X	8417	-0-	-107430	-0-	385	1	7925	3	Y	97	97	1			11
							107	9									
02	22904	X	15482	-0-	-7422	-0-	614	1	14409	3	Y	417	393	1			35
							459	9									
03	20088	X	9938	-0-	-10150	-0-	579	1	9100	3	Y	235	218	1			52
							259	9									
04	18630	X	8345	-0-	-10285	-0-	463	1	7878	3	Y	4	52	1			4
							4	9									
05	17143	X	9135	-0-	-8008	-0-	9110	3	25	9	Y	23	15	1			12
06	16590	X	8387	-0-	-8203	-0-	8258	3	129	9	Y	117	113	1			16
07	17143	X	7639	-0-	-9504	-0-	276	1	7255	3	Y	98	105	1			9
							108	9									
08	9951	X	7955	-0-	-1996	-0-	223	1	7670	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	247	1	9875	3	Y	55	52	1	2	8	10
							61	9									
10	9145	X	5561	-0-	-3584	-0-	108	1	5434	3	Y	17	22	1			5
							19	9									
11	8400	X	4904	-0-	-3496	-0-	223	1	4656	3	Y	23	18	1			10
							25	9									
*12	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	661	1	12708	3	Y	16	22	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 109,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63674	X	44116	-0-	-19558	-0-	1082	1	41207	3	Y	1661	1815	1			247
							1827	9									
02	57512	X	35291	-0-	-22221	-0-	1524	1	32317	3	Y	1318	1334	1			231
							1450	9									
03	63674	X	28600	-0-	-35074	-0-	995	1	26320	3	Y	1168	1122	1			277
							1285	9									
04	59730	X	36669	-0-	-23061	-0-	1204	1	33952	3	Y	1375	1451	1			201
							1513	9									
05	50685	X	36704	-0-	-13981	-0-	1124	1	33922	3	Y	1507	1631	1			77
							1658	9									
06	42690	X	34857	-0-	-7833	-0-	1199	1	32517	3	Y	1037	1063	1			51
							1141	9									
07	39060	X	28336	-0-	-10724	-0-	2815	1	24369	3	Y	1047	995	1			103
							1152	9									
08	37882	X	12039	-0-	-25843	-0-	866	1	10564	3	Y	554	565	1	1	8	91
							609	9									
09	36660	X	13	-0-	-36647	-0-	10	3	3	9	Y	3	68	1			26
10	36704	X	16183	-0-	-20521	-0-	473	1	15215	3	Y	450	467	1	1	8	8
							495	9									
11	34860	X	16528	-0-	-18332	-0-	331	1	15419	3	Y	707	687	1	1	8	27
							778	9									
12	28334	X	13947	-0-	-14387	-0-	13213	3	734	9	Y	667	686	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 303,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,494

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50158	X	35275	-0-	-14883	-0-	860	1	32763	3	Y	1502	1641	1			216
							1652	9									
02	45304	X	27945	-0-	-17359	-0-	1200	1	25456	3	Y	1172	1188	1			200
							1289	9									
03	50158	X	36760	-0-	-13398	-0-	1268	1	33555	3	Y	1761	1615	1			346
							1937	9									
04	43350	X	25889	-0-	-17461	-0-	842	1	23735	3	Y	1193	1358	1			181
							1312	9									
05	39246	X	12698	-0-	-26548	-0-	384	1	11584	3	Y	664	812	1			33
							730	9									
06	35580	X	29255	-0-	-6325	-0-	1006	1	27277	3	Y	884	887	1			30
							972	9									
07	36766	X	35027	-0-	-1739	-0-	3515	1	30383	3	Y	1026	973	1			83
							1129	9									
08	36766	X	14986	-0-	-21780	-0-	1089	1	13279	3	Y	562	571	1	1	8	73
							618	9									
09	29250	X	28	-0-	-29222	-0-	11	3	17	9	Y	15	70	1			18
10	32395	X	28617	-0-	-3778	-0-	813	1	26155	3	Y	1499	1504	1	2	8	11
							1649	9									
11	33900	X	28693	-0-	-5207	-0-	575	1	26787	3	Y	1210	1173	1	3	8	45
							1331	9									
12	35030	X	25714	-0-	-9316	-0-	24549	3	1165	9	Y	1059	1093	1	2	8	9

TOTAL GAS PROD: 300,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,547

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101742	X	16272	-0-	-85470	-0-	746	1	15377	3	Y	135	137	1			13
							149	9									
02	24836	X	17141	-0-	-7695	-0-	689	1	16179	3	Y	248	240	1			21
							273	9									
03	23095	X	18207	-0-	-4888	-0-	1074	1	16872	3	Y	237	209	1			49
							261	9									
04	20310	X	11756	-0-	-8554	-0-	618	1	10500	3	Y	580	593	1			36
							638	9									
05	18972	X	13476	-0-	-5496	-0-	13359	3	117	9	Y	106	82	1			60
06	18360	X	11958	-0-	-6402	-0-	11597	3	361	9	Y	328	344	1			44
07	18972	X	11571	-0-	-7401	-0-	412	1	10831	3	Y	298	320	1			22
							328	9									
08	18197	X	13133	-0-	-5064	-0-	362	1	12446	3	Y	295	280	1			37
							325	9									
09	13050	X	10620	-0-	-2430	-0-	251	1	10031	3	Y	307	297	1	2	8	45
							338	9									
10	13485	X	11937	-0-	-1548	-0-	226	1	11325	3	Y	351	352	1			44
							386	9									
11	12720	X	9529	-0-	-3191	-0-	424	1	8849	3	Y	233	191	1			86
							256	9									
12	13144	X	10248	-0-	-2896	-0-	495	1	9513	3	Y	218	270	1			34
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 155,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	19811	-0-		-897		-0-	465	1	17730	3	Y	1469	1472	1			150
									1616	9									
02	48132	X	22809	-0-		-25323		-0-	962	1	20405	3	Y	1311	1257	1			204
									1442	9									
03	53289	X	26296	-0-		-26993		-0-	892	1	23596	3	Y	1644	1514	1			334
									1808	9									
04	23838	X	23838	-0-		-0-		-0-	765	1	21582	3	Y	1355	1217	1			472
									1491	9									
05	25836	X	25836	-0-		-0-		-0-	780	1	23556	3	Y	1364	1462	1			374
									1500	9									
06	25440	X	24705	-0-		-735		-0-	841	1	22805	3	Y	963	984	1	1	8	352
									1059	9									
07	26288	X	22476	-0-		-3812		-0-	2225	1	19152	3	Y	999	949	1			402
									1099	9									
08	26288	X	10363	-0-		-15925		-0-	751	1	9159	3	Y	412	569	1	1	8	244
									453	9									
09	24990	X	448	-0-		-24542		-0-	17	1	413	3	Y	16	67	1			193
									18	9									
10	25823	X	23895	-0-		-1928		-0-	682	1	21941	3	Y	1156	1173	1	1	8	175
									1272	9									
11	24720	X	20115	-0-		-4605		-0-	401	1	18682	3	Y	938	909	1	2	8	202
									1032	9									
12	22475	X	19864	-0-		-2611		-0-	18805	3	1059	9	Y	963	990	1	1	8	174

TOTAL GAS PROD: 240,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,590

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57474	X	34563	-0-		-22911		-0-	845	1	32187	3	Y	1392	1530	1			224
									1531	9									
02	48076	X	27564	-0-		-20512		-0-	1186	1	25151	3	Y	1115	1138	1			201
									1227	9									
03	49166	X	20766	-0-		-28400		-0-	721	1	19085	3	Y	873	853	1			221
									960	9									
04	42090	X	26702	-0-		-15388		-0-	868	1	24480	3	Y	1231	1275	1			177
									1354	9									
05	38564	X	10978	-0-		-27586		-0-	331	1	10011	3	Y	578	724	1			31
									636	9									
06	33450	X	16087	-0-		-17363		-0-	548	1	14844	3	Y	632	637	1			26
									695	9									
07	33613	X	33613	-0-		-0-		-0-	3395	1	29110	3	Y	1007	950	1			83
									1108	9									
08	27590	X	14265	-0-		-13325		-0-	1022	1	12467	3	Y	705	699	1	1	8	88
									776	9									
09	26700	X	539	-0-		-26161		-0-	20	1	496	3	Y	21	86	1			23
									23	9									
10	31062	X	19573	-0-		-11489		-0-	561	1	18051	3	Y	874	888	1	1	8	8
									961	9									
11	32520	X	14035	-0-		-18485		-0-	282	1	13125	3	Y	571	554	1	1	8	24
									628	9									
12	33604	X	13175	-0-		-20429		-0-	12529	3	646	9	Y	587	604	1	1	8	6

TOTAL GAS PROD: 231,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,586

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23873	-0-	23873	166208	566	1	21692	3	Y	1468	1465	1			27
							1615	9									
02	0	W	24018	-0-	24018	190226	1023	1	21850	3	Y	1041	1047	1	2	8	19
							1145	9									
03	200324	X	10098	-0-	-190226	-0-	347	1	9248	3	Y	457	467	1	1	8	8
							503	9									
04	82080	X	28845	-0-	-53235	-0-	834	1	26770	3	Y	1128	985	1	1	8	150
							1241	9									
05	26598	X	26036	-0-	-562	-0-	797	1	23900	3	Y	1217	1352	1			15
							1339	9									
06	25740	X	25331	-0-	-409	-0-	865	1	23017	3	Y	1317	1295	1	1	8	36
							1449	9									
07	29822	X	22675	-0-	-7147	-0-	2210	1	19133	3	Y	1211	1147	1			100
							1332	9									
08	29822	X	21429	-0-	-8393	-0-	1535	1	18662	3	Y	1120	1113	1	1	8	106
							1232	9									
09	28860	X	18744	-0-	-10116	-0-	688	1	16976	3	Y	982	974	1	1	8	113
							1080	9									
10	26164	X	19055	-0-	-7109	-0-	589	1	17670	3	Y	724	786	1			51
							796	9									
11	25320	X	16799	-0-	-8521	-0-	383	1	15549	3	Y	788	769	1	2	8	68
							867	9									
12	22661	X	16164	-0-	-6497	-0-	15263	3	901	9	Y	819	844	1	2	8	41

TOTAL GAS PROD: 253,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,272

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	64213	-0-	64213	762630	1494	1	57263	3	Y	4960	4953	1			89
							5456	9									
02	0	W	59159	-0-	59159	821789	2436	1	52031	3	Y	4265	4290	1	5	8	59
							4692	9									
03	839987	X	18198	-0-	-821789	-0-	610	1	16246	3	Y	1220	1260	1	2	8	17
							1342	9									
04	82800	X	62537	-0-	-20263	-0-	1750	1	56180	3	Y	4188	3658	1	2	8	545
							4607	9									
05	70587	X	58204	-0-	-12383	-0-	1724	1	51705	3	Y	4341	4847	1	2	8	37
							4775	9									
06	63390	X	52983	-0-	-10407	-0-	1779	1	47337	3	Y	3515	3464	1	2	8	86
							3867	9									
07	65503	X	51600	-0-	-13903	-0-	5003	1	42886	3	Y	3374	3196	1			264
							3711	9									
08	64635	X	47122	-0-	-17513	-0-	3312	1	40278	3	Y	3211	3187	1	3	8	285
							3532	9									
09	62550	X	44656	-0-	-17894	-0-	1614	1	39846	3	Y	2905	2876	1	1	8	313
							3196	9									
10	58218	X	45574	-0-	-12644	-0-	1391	1	41754	3	Y	2208	2393	1	1	8	127
							2429	9									
11	52980	X	46903	-0-	-6077	-0-	1073	1	43491	3	Y	2126	2080	1	4	8	169
							2339	9									
12	51615	X	46152	-0-	-5463	-0-	43679	3	2473	9	Y	2248	2313	1	5	8	99

TOTAL GAS PROD: 597,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,561

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107694	X	28406	-0-		-79288		-0-	1295	1	26697	3	Y	376	315	1	29	8	94
									414	9									
02	33796	X	22226	-0-		-11570		-0-	899	1	21087	3	Y	218	246	1	26	8	40
									240	9									
03	31682	X	22682	-0-		-9000		-0-	1345	1	21128	3	Y	190	164	1	17	8	49
									209	9									
04	30660	X	21093	-0-		-9567		-0-	1158	1	19679	3	Y	233	214	1	12	8	56
									256	9									
05	28396	X	22064	-0-		-6332		-0-	21844	3	220	9	Y	200	210	1	6	8	40
06	27480	X	14490	-0-		-12990		-0-	14271	3	219	9	Y	199	170	1	6	8	63
07	24614	X	15797	-0-		-8817		-0-	570	1	15011	3	Y	196	249	1	3	8	7
									216	9									
08	22692	X	21516	-0-		-1176		-0-	598	1	20586	3	Y	302	261	1	5	8	43
									332	9									
09	21360	X	12116	-0-		-9244		-0-	291	1	11628	3	Y	179	198	1	2	8	22
									197	9									
10	22072	X	20385	-0-		-1687		-0-	392	1	19701	3	Y	265	240	1	2	8	45
									292	9									
11	20820	X	16839	-0-		-3981		-0-	756	1	15800	3	Y	257	209	1	7	8	86
									283	9									
12	21514	X	20708	-0-		-806		-0-	1011	1	19440	3	Y	234	237	1	9	8	74
									257	9									

TOTAL GAS PROD: 238,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100471	X	23197	-0-		-77274		-0-	1057	1	21792	3	Y	316	284	1			76
									348	9									
02	90748	X	19264	-0-		-71484		-0-	777	1	18232	3	Y	232	273	1			35
									255	9									
03	100471	X	21287	-0-		-79184		-0-	1263	1	19833	3	Y	174	167	1			42
									191	9									
04	27570	X	20174	-0-		-7396		-0-	1106	1	18809	3	Y	235	226	1			51
									259	9									
05	24180	X	18771	-0-		-5409		-0-	18552	3	219	9	Y	199	216	1			34
06	22440	X	17884	-0-		-4556		-0-	17665	3	219	9	Y	199	176	1			57
07	21328	X	18856	-0-		-2472		-0-	682	1	17958	3	Y	196	253	1			-0-
									216	9									
08	21297	X	19304	-0-		-1993		-0-	539	1	18550	3	Y	195	172	1			23
									215	9									
09	20160	X	14491	-0-		-5669		-0-	350	1	13978	3	Y	148	157	1	2	8	12
									163	9									
10	18848	X	18821	-0-		-27		-0-	364	1	18297	3	Y	145	136	1			21
									160	9									
11	18690	X	10937	-0-		-7753		-0-	495	1	10333	3	Y	99	88	1			32
									109	9									
12	19313	X	17620	-0-		-1693		-0-	862	1	16571	3	Y	170	158	1			44
									187	9									

TOTAL GAS PROD: 220,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76198	X	16297	-0-		-59901		-0-	391	1	15005	3	Y	819	821	1			28
									901	9									
02	68824	X	8686	-0-		-60138		-0-	369	1	7890	3	Y	388	405	1	2	8	9
									427	9									
03	76198	X	14738	-0-		-61460		-0-	507	1	13492	3	Y	672	671	1	1	8	9
									739	9									
04	73740	X	13516	-0-		-60224		-0-	391	1	12552	3	Y	521	455	1			75
									573	9									
05	76198	X	13791	-0-		-62407		-0-	425	1	12744	3	Y	565	631	1			9
									622	9									
06	15780	X	10104	-0-		-5676		-0-	352	1	9350	3	Y	365	357	1	1	8	16
									402	9									
07	14725	X	14661	-0-		-64		-0-	1436	1	12356	3	Y	790	738	1			68
									869	9									
08	14725	X	13871	-0-		-854		-0-	995	1	12105	3	Y	701	700	1	1	8	68
									771	9									
09	13530	X	11592	-0-		-1938		-0-	428	1	10561	3	Y	548	553	1			63
									603	9									
10	13795	X	12076	-0-		-1719		-0-	377	1	11315	3	Y	349	399	1			13
									384	9									
11	14190	X	10878	-0-		-3312		-0-	252	1	10238	3	Y	353	343	1	1	8	22
									388	9									
12	14663	X	10897	-0-		-3766		-0-	10487	3	410	9	Y	373	378	1	1	8	16

TOTAL GAS PROD: 151,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,444

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62992	X	15162	-0-		-47830		-0-	363	1	13904	3	Y	814	815	1			28
									895	9									
02	56896	X	24353	-0-		-32543		-0-	1035	1	22107	3	Y	1101	1108	1	2	8	19
									1211	9									
03	62992	X	37040	-0-		-25952		-0-	1282	1	34128	3	Y	1482	1481	1	4	8	16
									1630	9									
04	35370	X	27800	-0-		-7570		-0-	805	1	25830	3	Y	1059	926	1	1	8	148
									1165	9									
05	32829	X	31691	-0-		-1138		-0-	986	1	29570	3	Y	1032	1160	1			20
									1135	9									
06	35850	X	22016	-0-		-13834		-0-	763	1	20316	3	Y	852	842	1	1	8	29
									937	9									
07	37045	X	25017	-0-		-12028		-0-	2505	1	21411	3	Y	1001	944	1			86
									1101	9									
08	37045	X	26854	-0-		-10191		-0-	1978	1	24058	3	Y	744	755	1	2	8	73
									818	9									
09	30660	X	23860	-0-		-6800		-0-	900	1	22233	3	Y	661	658	1	1	8	75
									727	9									
10	31682	X	22542	-0-		-9140		-0-	710	1	21306	3	Y	478	534	1			19
									526	9									
11	25980	X	19866	-0-		-6114		-0-	464	1	18811	3	Y	537	524	1	2	8	30
									591	9									
12	26846	X	18281	-0-		-8565		-0-	17685	3	596	9	Y	542	552	1	2	8	18

TOTAL GAS PROD: 294,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86800	X	39339	-0-		-47461	-0-	941	1	36051	3	Y	2134	2133	1			41
								2347	9									
02	78400	X	21931	-0-		-56469	-0-	931	1	19892	3	Y	1007	1021	1	2	8	25
								1108	9									
03	86800	X	618	-0-		-86182	-0-	22	1	576	3	Y	18	22	1			21
								20	9									
04	84000	X	18607	-0-		-65393	-0-	535	1	17160	3	Y	829	735	1	1	8	114
								912	9									
05	86800	X	23426	-0-		-63374	-0-	725	1	21726	3	Y	886	987	1			13
								975	9									
06	38070	X	13799	-0-		-24271	-0-	474	1	12619	3	Y	642	633	1			22
								706	9									
07	18724	X	18039	-0-		-685	-0-	1801	1	15424	3	Y	740	698	1			64
								814	9									
08	19874	X	19874	-0-		-0-	-0-	1447	1	17595	3	Y	756	747	1	1	8	72
								832	9									
09	19159	X	19159	-0-		-0-	-0-	715	1	17660	3	Y	713	705	1	1	8	79
								784	9									
10	18724	X	10000	-0-		-8724	-0-	312	1	9367	3	Y	292	360	1			11
								321	9									
11	18120	X	17483	-0-		-637	-0-	405	1	16421	3	Y	597	580	1	2	8	26
								657	9									
12	18724	X	17597	-0-		-1127	-0-	16880	3	717	9	Y	652	662	1	2	8	14

TOTAL GAS PROD: 219,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,266

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184078	X	58328	-0-		-125750	-0-	2654	1	54688	3	Y	896	857	1			60
								986	9									
02	166264	X	58549	-0-		-107715	-0-	2356	1	55279	3	Y	831	778	1			113
								914	9									
03	184078	X	49931	-0-		-134147	-0-	2946	1	46264	3	Y	655	707	1			61
								721	9									
04	178140	X	53579	-0-		-124561	-0-	2927	1	49749	3	Y	821	816	1			66
								903	9									
05	75919	X	53032	-0-		-22887	-0-	52218	3	814	9	Y	740	758	1			48
06	62730	X	41897	-0-		-20833	-0-	41259	3	638	9	Y	580	553	1			75
07	64821	X	49500	-0-		-15321	-0-	1789	1	47081	3	Y	573	635	1			13
								630	9									
08	55366	X	45311	-0-		-10055	-0-	1266	1	43581	3	Y	422	407	1	3	8	25
								464	9									
09	53580	X	33071	-0-		-20509	-0-	801	1	32029	3	Y	219	212	1	5	8	27
								241	9									
10	53041	X	36771	-0-		-16270	-0-	716	1	35964	3	Y	83	91	1			19
								91	9									
11	47910	X	45417	-0-		-2493	-0-	2062	1	43073	3	Y	256	215	1			60
								282	9									
12	49507	X	40032	-0-		-9475	-0-	1967	1	37819	3	Y	224	265	1	2	8	17
								246	9									

TOTAL GAS PROD: 565,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41812	-0-	41812	599228	1008	1	38641	3	Y	1966	1964	1			30
							2163	9									
02	0	W	21007	-0-	21007	620235	880	1	18809	3	Y	1198	1210	1	2	8	16
							1318	9									
03	0	W	7887	-0-	7887	628122	274	1	7287	3	Y	296	298	1	1	8	13
							326	9									
04	0	W	21439	-0-	21439	649561	611	1	19622	3	Y	1096	957	1	1	8	151
							1206	9									
05	0	W	26846	-0-	26846	676407	830	1	24890	3	Y	1024	1153	1			22
							1126	9									
06	0	W	18037	-0-	18037	694444	616	1	16396	3	Y	932	918	1	1	8	35
							1025	9									
07	0	W	27267	-0-	27267	721711	2652	1	22607	3	Y	1825	1705	1			155
							2008	9									
08	747417	X	25706	-0-	-721711	-0-	1738	1	21141	3	Y	2570	2495	1	1	8	229
							2827	9									
09	25980	X	22025	-0-	-3955	-0-	790	1	19510	3	Y	1568	1613	1	1	8	183
							1725	9									
10	26846	X	26415	-0-	-431	-0-	808	1	24258	3	Y	1226	1372	1			37
							1349	9									
11	26400	X	18141	-0-	-8259	-0-	421	1	17050	3	Y	609	605	1	2	8	39
							670	9									
12	27280	X	17269	-0-	-10011	-0-	16576	3	693	9	Y	630	646	1	2	8	21

TOTAL GAS PROD: 273,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,940

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		32373	-0-	32373	152992	733	1	28109	3	Y	3210	3204	1			27
							3531	9									
02	T. A.		27593	-0-	27593	180585	1108	1	23667	3	Y	2562	2567	1	2	8	20
							2818	9									
03	T. A.		28273	-0-	28273	208858	936	1	24917	3	Y	2200	2201	1	3	8	16
							2420	9									
04	238272	X	29414	-0-	-208858	-0-	820	1	26328	3	Y	2060	1799	1	1	8	276
							2266	9									
05	39525	X	34688	-0-	-4837	-0-	1042	1	31242	3	Y	2185	2436	1			25
							2404	9									
06	38250	X	30891	-0-	-7359	-0-	1049	1	27914	3	Y	1753	1727	1	1	8	50
							1928	9									
07	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	2888	1	24888	3	Y	1690	1602	1			138
							1859	9									
08	33511	X	28263	-0-	-5248	-0-	2015	1	24503	3	Y	1586	1575	1	2	8	147
							1745	9									
09	32430	X	11415	-0-	-21015	-0-	412	1	10169	3	Y	758	807	1			98
							834	9									
10	33511	X	24564	-0-	-8947	-0-	748	1	22448	3	Y	1244	1266	1			76
							1368	9									
11	30900	X	20525	-0-	-10375	-0-	461	1	18682	3	Y	1256	1225	1	2	8	105
							1382	9									
12	29636	X	21829	-0-	-7807	-0-	20400	3	1429	9	Y	1299	1336	1	2	8	66

TOTAL GAS PROD: 319,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		76315	-0-	76315	404406	3496	1	72047	3	Y	702	671	1			50
							772	9									
02	457888	X	53482	-0-	-404406	-0-	2157	1	50601	3	Y	658	616	1			92
							724	9									
03	153326	X	62578	-0-	-90748	-0-	3707	1	58225	3	Y	587	622	1			57
							646	9									
04	148380	X	60509	-0-	-87871	-0-	3325	1	56524	3	Y	600	607	1			50
							660	9									
05	76601	X	59658	-0-	-16943	-0-	59008	3	650	9	Y	591	602	1			39
06	73860	X	43369	-0-	-30491	-0-	42850	3	519	9	Y	472	449	1			62
07	62589	X	53832	-0-	-8757	-0-	1952	1	51362	3	Y	471	521	1			12
							518	9									
08	62589	X	48737	-0-	-13852	-0-	1364	1	46946	3	Y	388	371	1	3	8	26
							427	9									
09	60510	X	44882	-0-	-15628	-0-	1082	1	43271	3	Y	481	438	1	7	8	62
							529	9									
10	59644	X	45071	-0-	-14573	-0-	873	1	43814	3	Y	349	330	1			81
							384	9									
11	52110	X	23580	-0-	-28530	-0-	1059	1	22123	3	Y	362	343	1			100
							398	9									
12	53847	X	41261	-0-	-12586	-0-	2020	1	38839	3	Y	365	432	1	2	8	31
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 613,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,026

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92349	X	7945	-0-	-84404	-0-	192	1	7368	3	Y	350	353	1			22
							385	9									
02	83412	X	12017	-0-	-71395	-0-	517	1	11048	3	Y	411	422	1	2	8	9
							452	9									
03	92349	X	15320	-0-	-77029	-0-	527	1	14034	3	Y	690	689	1	1	8	9
							759	9									
04	89370	X	22618	-0-	-66752	-0-	652	1	20924	3	Y	947	827	1	1	8	128
							1042	9									
05	92349	X	25094	-0-	-67255	-0-	781	1	23394	3	Y	835	949	1			14
							919	9									
06	89370	X	15595	-0-	-73775	-0-	542	1	14412	3	Y	583	575	1	1	8	21
							641	9									
07	27683	X	23478	-0-	-4205	-0-	2370	1	20129	3	Y	890	835	1			76
							979	9									
08	23374	X	19079	-0-	-4295	-0-	1403	1	17065	3	Y	555	572	1	1	8	58
							611	9									
09	24270	X	16412	-0-	-7858	-0-	620	1	15297	3	Y	450	446	1	1	8	61
							495	9									
10	25079	X	14124	-0-	-10955	-0-	444	1	13325	3	Y	323	366	1			18
							355	9									
11	22710	X	11681	-0-	-11029	-0-	273	1	11085	3	Y	294	288	1	1	8	23
							323	9									
12	23467	X	13246	-0-	-10221	-0-	12873	3	373	9	Y	339	343	1	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 196,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81623	X	31141	-0-	-50482	-0-	708	1	27151	3	Y	2984	2977	1			32
							3282	9									
02	73724	X	26188	-0-	-47536	-0-	1042	1	22255	3	Y	2628	2627	1	2	8	31
							2891	9									
03	81623	X	30420	-0-	-51203	-0-	1002	1	26653	3	Y	2514	2526	1	3	8	16
							2765	9									
04	32010	X	30818	-0-	-1192	-0-	848	1	27229	3	Y	2492	2177	1	1	8	330
							2741	9									
05	33077	X	26700	-0-	-6377	-0-	778	1	23309	3	Y	2375	2681	1			24
							2613	9									
06	31121	X	31121	-0-	-0-	-0-	1030	1	27407	3	Y	2440	2402	1	1	8	61
							2684	9									
07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	3030	1	25813	3	Y	2394	2265	1			190
							2633	9									
08	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	2032	1	24712	3	Y	2212	2197	1	2	8	203
							2433	9									
09	27870	X	27460	-0-	-410	-0-	979	1	24183	3	Y	2089	2061	1	1	8	230
							2298	9									
10	28799	X	25916	-0-	-2883	-0-	784	1	23536	3	Y	1451	1590	1			91
							1596	9									
11	27870	X	27738	-0-	-132	-0-	632	1	25642	3	Y	1331	1304	1	3	8	115
							1464	9									
*12	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	29695	3	1785	9	Y	1623	1661	1	3	8	74

TOTAL GAS PROD: 349,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,533

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75733	X	14930	-0-	-60803	-0-	363	1	13912	3	Y	595	597	1			25
							655	9									
02	68404	X	14768	-0-	-53636	-0-	635	1	13575	3	Y	507	520	1	1	8	11
							558	9									
03	75733	X	26253	-0-	-49480	-0-	922	1	24549	3	Y	711	708	1	3	8	11
							782	9									
04	73290	X	23994	-0-	-49296	-0-	700	1	22472	3	Y	747	652	1	1	8	105
							822	9									
05	75733	X	22907	-0-	-52826	-0-	709	1	21276	3	Y	838	928	1			15
							922	9									
06	73290	X	16224	-0-	-57066	-0-	563	1	14977	3	Y	622	613	1	1	8	23
							684	9									
07	24738	X	22921	-0-	-1817	-0-	2283	1	19369	3	Y	1154	1078	1			99
							1269	9									
08	24738	X	18110	-0-	-6628	-0-	1307	1	15900	3	Y	821	834	1	1	8	85
							903	9									
09	23940	X	18441	-0-	-5499	-0-	692	1	17089	3	Y	600	609	1	1	8	75
							660	9									
10	22909	X	18865	-0-	-4044	-0-	596	1	17899	3	Y	336	394	1			17
							370	9									
11	22170	X	16798	-0-	-5372	-0-	395	1	16008	3	Y	359	348	1	2	8	26
							395	9									
12	22909	X	16360	-0-	-6549	-0-	15930	3	430	9	Y	391	395	1	2	8	20

TOTAL GAS PROD: 230,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477852	X	32372	-0-	-445480	-0-	1472	1	30342	3	Y	507	462	1			127
							558	9									
02	97664	X	29020	-0-	-68644	-0-	1167	1	27385	3	Y	425	486	1			66
							468	9									
03	108128	X	28964	-0-	-79164	-0-	1716	1	26951	3	Y	270	267	1			69
							297	9									
04	104640	X	28874	-0-	-75766	-0-	1584	1	26919	3	Y	337	329	1			77
							371	9									
05	108128	X	29067	-0-	-79061	-0-	28757	3	310	9	Y	282	310	1			49
06	104640	X	27640	-0-	-77000	-0-	27330	3	310	9	Y	282	248	1			83
07	29078	X	23658	-0-	-5420	-0-	855	1	22502	3	Y	274	356	1			1
							301	9									
08	29078	X	23393	-0-	-5685	-0-	653	1	22459	3	Y	255	226	1			30
							281	9									
09	28140	X	19135	-0-	-9005	-0-	461	1	18425	3	Y	226	235	1	3	8	18
							249	9									
10	29078	X	24489	-0-	-4589	-0-	473	1	23743	3	Y	248	230	1			36
							273	9									
11	27630	X	18949	-0-	-8681	-0-	854	1	17835	3	Y	236	197	1			75
							260	9									
12	23653	X	22347	-0-	-1306	-0-	1090	1	20959	3	Y	271	270	1			76
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 307,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52337	X	52337	-0-	-0-	-0-	2411	1	49698	3	Y	207	195	1			13
							228	9									
02	60340	X	47042	-0-	-13298	-0-	1914	1	44909	3	Y	199	141	1	51	8	20
							219	9									
03	66805	X	48662	-0-	-18143	-0-	2901	1	45566	3	Y	177	140	1	46	8	11
							195	9									
04	57660	X	42910	-0-	-14750	-0-	2382	1	40486	3	Y	38	11	1	38	8	-0-
							42	9									
05	55769	X	44719	-0-	-11050	-0-	44631	3	88	9	Y	80	60	1	16	8	4
06	50640	X	41075	-0-	-9565	-0-	40991	3	84	9	Y	76	60	1	12	8	8
07	50406	X	41330	-0-	-9076	-0-	1510	1	39732	3	Y	80	75	1	11	8	2
							88	9									
08	48670	X	38863	-0-	-9807	-0-	1092	1	37577	3	Y	176	165	1	3	8	10
							194	9									
09	43290	X	39322	-0-	-3968	-0-	954	1	38163	3	Y	186	167	1	6	8	23
							205	9									
10	44733	X	37397	-0-	-7336	-0-	724	1	36358	3	Y	286	246	1	4	8	59
							315	9									
11	41070	X	36532	-0-	-4538	-0-	1650	1	34471	3	Y	374	325	1	15	8	93
							411	9									
12	41323	X	37819	-0-	-3504	-0-	1849	1	35554	3	Y	378	431	1	10	8	30
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 508,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89590	X	10605	-0-	-78985	-0-	491	1	10114	3	Y	-0-	68	1			-0-
02	11508	X	9603	-0-	-1905	-0-	393	1	9210	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	6613	-0-	-6128	-0-	396	1	6217	3	Y	-0-					-0-
04	12330	X	8781	-0-	-3549	-0-	488	1	8293	3	Y	-0-					-0-
05	10633	X	6603	-0-	-4030	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
06	10290	X	4145	-0-	-6145	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
07	10633	X	8987	-0-	-1646	-0-	329	1	8657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9083	X	6720	-0-	-2363	-0-	190	1	6530	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	6199	-0-	-2591	-0-	150	1	6014	3	Y	32	30	1			2
							35	9									
10	8990	X	6534	-0-	-2456	-0-	123	1	6159	3	Y	229	203	1			28
							252	9									
11	8700	X	5538	-0-	-3162	-0-	250	1	5227	3	Y	55	18	1			65
							61	9									
*12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	500	1	9621	3	Y	421	420	1			66
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 90,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

01	125209	X	52034	-0-	-73175	-0-	1237	1	47420	3	Y	3070	3067	1			58
							3377	9									
02	113092	X	44271	-0-	-68821	-0-	1852	1	39566	3	Y	2594	2613	1	4	8	35
							2853	9									
03	125209	X	45009	-0-	-80200	-0-	1536	1	40873	3	Y	2364	2363	1	4	8	32
							2600	9									
04	121170	X	23528	-0-	-97642	-0-	672	1	21578	3	Y	1162	1028	1	1	8	165
							1278	9									
05	54560	X	49022	-0-	-5538	-0-	1481	1	44384	3	Y	2870	3012	1			23
							3157	9									
06	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
07	49011	X	32528	-0-	-16483	-0-	875	1	29603	3	Y	1864	1722	1			142
							2050	9									
08	45012	X	38921	-0-	-6091	-0-	2794	1	33974	3	Y	1957	1928	1	2	8	169
							2153	9									
09	47430	X	38190	-0-	-9240	-0-	1416	1	34967	3	Y	1643	1643	1	1	8	168
							1807	9									
10	49011	X	17809	-0-	-31202	-0-	553	1	16603	3	Y	594	755	1			7
							653	9									
11	37680	X	8055	-0-	-29625	-0-	187	1	7573	3	Y	268	266	1	1	8	8
							295	9									
12	39463	X	13008	-0-	-26455	-0-	12307	3	701	9	Y	637	641	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 362,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102641	X	20599	-0-	-82042	-0-	940	1	19371	3	Y	262	187	1			244
							288	9									
02	23464	X	18663	-0-	-4801	-0-	744	1	17468	3	Y	410	298	1	3	8	353
							451	9									
03	23684	X	19851	-0-	-3833	-0-	1157	1	18174	3	Y	473	565	1	2	8	259
							520	9									
04	22920	X	17794	-0-	-5126	-0-	967	1	16434	3	Y	357	544	1	1	8	71
							393	9									
05	22754	X	17702	-0-	-5052	-0-	17293	3	409	9	Y	372	240	1	1	8	202
06	20010	X	14382	-0-	-5628	-0-	14051	3	331	9	Y	301	339	1	1	8	163
07	20677	X	15328	-0-	-5349	-0-	550	1	14470	3	Y	280	225	1	1	8	217
							308	9									
08	19840	X	16979	-0-	-2861	-0-	468	1	16106	3	Y	368	452	1	1	8	132
							405	9									
09	17790	X	12514	-0-	-5276	-0-	297	1	11865	3	Y	320	356	1	1	8	95
							352	9									
10	17701	X	14708	-0-	-2993	-0-	280	1	14056	3	Y	338	375	1			58
							372	9									
11	16440	X	13982	-0-	-2458	-0-	622	1	12988	3	Y	338	253	1	1	8	142
							372	9									
*12	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	930	1	17877	3	Y	528	538	1	2	8	130
							581	9									

TOTAL GAS PROD: 201,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,347

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		80143	-0-	80143	397565	3658	1	75398	3	Y	988	1371	1			99
							1087	9									
02	459281	X	61716	-0-	-397565	-0-	2483	1	58254	3	Y	890	862	1			127
							979	9									
03	148304	X	57184	-0-	-91120	-0-	3371	1	52937	3	Y	796	848	1			75
							876	9									
04	143520	X	59512	-0-	-84008	-0-	3290	1	55929	3	Y	266	315	1			26
							293	9									
05	148304	X	58762	-0-	-89542	-0-	58208	3	554	9	Y	504	498	1			32
06	143520	X	52460	-0-	-91060	-0-	51937	3	523	9	Y	475	446	1			61
07	68324	X	49866	-0-	-18458	-0-	1806	1	47533	3	Y	479	528	1			12
							527	9									
08	61504	X	46263	-0-	-15241	-0-	1292	1	44451	3	Y	473	451	1	3	8	31
							520	9									
09	59520	X	39787	-0-	-19733	-0-	958	1	38309	3	Y	473	437	1	6	8	61
							520	9									
10	58776	X	36838	-0-	-21938	-0-	711	1	35683	3	Y	404	374	1			91
							444	9									
11	52470	X	41592	-0-	-10878	-0-	1875	1	39164	3	Y	503	462	1			132
							553	9									
*12	49879	X	37722	-0-	-12157	-0-	1839	1	35364	3	Y	472	563	1	2	8	39
							519	9									

TOTAL GAS PROD: 621,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,723

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149792	X	47013	-0-		-102779		-0-	2171	1	44734	3	Y	98	125	1			11
									108	9									
02	46704	X	39280	-0-		-7424		-0-	1602	1	37594	3	Y	76	43	1	25	8	19
									84	9									
03	58311	X	40677	-0-		-17634		-0-	2433	1	38205	3	Y	35	25	1	18	8	11
									39	9									
04	56430	X	37402	-0-		-19028		-0-	2062	1	35059	3	Y	255	229	1	17	8	20
									281	9									
05	58311	X	23487	-0-		-34824		-0-	23417	3	70	9	Y	64	61	1	1	8	22
06	45510	X	41518	-0-		-3992		-0-	41454	3	64	9	Y	58	63	1	4	8	13
07	42594	X	35381	-0-		-7213		-0-	1293	1	34022	3	Y	60	58	1	1	8	14
									66	9									
08	40672	X	34490	-0-		-6182		-0-	972	1	33455	3	Y	57	53	1	9	8	9
									63	9									
09	41220	X	32720	-0-		-8500		-0-	797	1	31861	3	Y	56	38	1	12	8	15
									62	9									
10	42594	X	32276	-0-		-10318		-0-	629	1	31590	3	Y	52	51	1	5	8	11
									57	9									
11	41220	X	30622	-0-		-10598		-0-	1396	1	29170	3	Y	51	45	1	5	8	12
									56	9									
12	35371	X	30118	-0-		-5253		-0-	1487	1	28592	3	Y	35	35	1	4	8	8
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 424,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108438	X	50873	-0-		-57565		-0-	1222	1	46761	3	Y	2627	2607	1			67
									2890	9									
02	97944	X	41332	-0-		-56612		-0-	1748	1	37289	3	Y	2086	2082	1			71
									2295	9									
03	108438	X	39159	-0-		-69279		-0-	1359	1	36175	3	Y	1477	1477	1			71
									1625	9									
04	104940	X	39348	-0-		-65592		-0-	1154	1	36751	3	Y	1312	1163	1			220
									1443	9									
05	57443	X	20842	-0-		-36601		-0-	642	1	19408	3	Y	720	864	1			76
									792	9									
06	49230	X	10589	-0-		-38641		-0-	355	1	9656	3	Y	525	530	1			71
									578	9									
07	45756	X	21510	-0-		-24246		-0-	2146	1	18294	3	Y	973	914	1	2	8	128
									1070	9									
08	40672	X	26541	-0-		-14131		-0-	1939	1	23562	3	Y	945	910	1			163
									1040	9									
09	39360	X	24498	-0-		-14862		-0-	918	1	22633	3	Y	861	881	1			143
									947	9									
10	23822	X	23822	-0-		-0-		-0-	696	1	22045	3	Y	983	1067	1			59
									1081	9									
11	25680	X	21317	-0-		-4363		-0-	479	1	19875	3	Y	875	833	1			101
									963	9									
*12	26536	X	20986	-0-		-5550		-0-	4	1	20029	3	Y	866	891	1			76
									953	9									

TOTAL GAS PROD: 340,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70432	X	44892	-0-	-25540	-0-	1021 4736	1 9	39135	3	Y	4305	4299	1			38
02	63616	X	42527	-0-	-21089	-0-	1709 4302	1 9	36516	3	Y	3911	3925	1	3	8	21
03	70432	X	45644	-0-	-24788	-0-	1507 4023	1 9	40114	3	Y	3657	3659	1	4	8	15
04	47970	X	43480	-0-	-4490	-0-	1205 3594	1 9	38681	3	Y	3267	2854	1	1	8	427
05	48639	X	48249	-0-	-390	-0-	1451 3303	1 9	43495	3	Y	3003	3407	1			23
06	45570	X	45206	-0-	-364	-0-	1538 2765	1 9	40903	3	Y	2514	2482	1	1	8	54
07	47089	X	40315	-0-	-6774	-0-	1077 2724	1 9	36514	3	Y	2476	2344	1			186
08	45632	X	41520	-0-	-4112	-0-	2963 2523	1 9	36034	3	Y	2294	2283	1	3	8	194
09	46680	X	16695	-0-	-29985	-0-	602 1230	1 9	14863	3	Y	1118	1186	1	1	8	125
10	48236	X	37472	-0-	-10764	-0-	1149 1832	1 9	34491	3	Y	1665	1706	1	1	8	83
11	45210	X	30804	-0-	-14406	-0-	699 1766	1 9	28339	3	Y	1605	1569	1	3	8	116
12	41509	X	30852	-0-	-10657	-0-	28882	3	1970	9	Y	1791	1840	1	3	8	64

TOTAL GAS PROD: 467,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,606

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38813	X	38813	-0-	-0-	-0-	883 4078	1 9	33852	3	Y	3707	3703	1			97
02	49728	X	49728	-0-	-0-	-0-	2038 4165	1 9	43525	3	Y	3786	3805	1	4	8	74
03	49956	X	49956	-0-	-0-	-0-	1668 3902	1 9	44386	3	Y	3547	3560	1	5	8	56
04	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	954 3399	1 9	30629	3	Y	3090	2700	1	1	8	445
05	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	712 2853	1 9	21365	3	Y	2594	2973	1			66
06	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	1229 2184	1 9	32700	3	Y	1985	1963	1	1	8	87
07	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	1963 2527	1 9	16665	3	Y	2297	2166	1			218
08	37113	X	37113	-0-	-0-	-0-	2546 3610	1 9	30957	3	Y	3282	3204	1	2	8	294
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	583 1069	1 9	14388	3	Y	972	1124	1	1	8	141
10	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	1221 1394	1 9	36674	3	Y	1267	1332	1	1	8	75
11	32758	X	32758	-0-	-0-	-0-	740 2013	1 9	30005	3	Y	1830	1771	1	3	8	131
*12	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	29303	3	2074	9	Y	1885	1936	1	3	8	77

TOTAL GAS PROD: 412,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	38651	-0-	38651	460385	904	1	34667	3	Y	2800	2799	1			88
							3080	9									
02	0	W	32131	-0-	32131	492516	1266	1	27039	3	Y	3478	3500	1	2	8	64
							3826	9									
03	524277	X	31761	-0-	-492516	-0-	1028	1	27347	3	Y	3078	3079	1	3	8	60
							3386	9									
04	50820	X	20853	-0-	-29967	-0-	575	1	18460	3	Y	1653	1444	1	1	8	268
							1818	9									
05	43059	X	33528	-0-	-9531	-0-	1016	1	30471	3	Y	1855	2059	1			64
							2041	9									
06	37410	X	32747	-0-	-4663	-0-	1109	1	29502	3	Y	1942	1915	1	1	8	90
							2136	9									
07	35588	X	31492	-0-	-4096	-0-	3040	1	26233	3	Y	2017	1908	1			199
							2219	9									
08	31775	X	28581	-0-	-3194	-0-	1977	1	24048	3	Y	2324	2305	1	2	8	216
							2556	9									
09	32760	X	17664	-0-	-15096	-0-	626	1	15453	3	Y	1441	1481	1	1	8	175
							1585	9									
10	33852	X	30447	-0-	-3405	-0-	907	1	27233	3	Y	2097	2151	1	1	8	120
							2307	9									
11	32760	X	32327	-0-	-433	-0-	734	1	29769	3	Y	1658	1630	1	3	8	145
							1824	9									
12	31496	X	30202	-0-	-1294	-0-	28452	3	1750	9	Y	1591	1658	1	3	8	75

TOTAL GAS PROD: 360,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,934

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65069	X	17116	-0-	-47953	-0-	400	1	15335	3	Y	1255	1250	1			5
							1381	9									
02	58772	X	10345	-0-	-48427	-0-	431	1	9200	3	Y	649	645	1	1	8	8
							714	9									
03	65069	X	65	-0-	-65004	-0-	2	1	61	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
04	16020	X	14460	-0-	-1560	-0-	410	1	13153	3	Y	815	713	1			109
							897	9									
05	17112	X	17024	-0-	-88	-0-	528	1	15834	3	Y	602	703	1			8
							662	9									
06	16560	X	11161	-0-	-5399	-0-	389	1	10352	3	Y	382	377	1			13
							420	9									
07	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	1791	1	15454	3	Y	573	541	1			45
							630	9									
08	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1217	1	14797	3	Y	539	532	1	1	8	51
							593	9									
09	16470	X	12598	-0-	-3872	-0-	475	1	11718	3	Y	368	368	1			51
							405	9									
10	17019	X	25	-0-	-16994	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	46	1			5
11	17310	X	2464	-0-	-14846	-0-	59	1	2376	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
12	17887	X	5059	-0-	-12828	-0-	4908	3	151	9	Y	137	133	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 124,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96410	X	17012	-0-	-79398	-0-	402	1	15411	3	Y	1090	1092	1			26
							1199	9									
02	87080	X	24272	-0-	-62808	-0-	1020	1	21799	3	Y	1321	1334	1	2	8	11
							1453	9									
03	96410	X	37148	-0-	-59262	-0-	1273	1	33867	3	Y	1825	1821	1	4	8	11
							2008	9									
04	42660	X	30605	-0-	-12055	-0-	873	1	28028	3	Y	1549	1358	1	1	8	201
							1704	9									
05	38688	X	35290	-0-	-3398	-0-	1089	1	32642	3	Y	1417	1610	1			8
							1559	9									
06	35940	X	31198	-0-	-4742	-0-	1084	1	28821	3	Y	1175	1157	1	1	8	25
							1293	9									
07	37138	X	15822	-0-	-21316	-0-	1515	1	13207	3	Y	1000	948	1			77
							1100	9									
08	37138	X	18162	-0-	-18976	-0-	1221	1	14844	3	Y	1906	1825	1	1	8	157
							2097	9									
09	34140	X	8126	-0-	-26014	-0-	290	1	7168	3	Y	607	693	1			71
							668	9									
10	35278	X	9554	-0-	-25724	-0-	290	1	8714	3	Y	500	568	1			3
							550	9									
11	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	18166	X	9424	-0-	-8742	-0-	9130	3	294	9	Y	267	261	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 236,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,657

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88567	X	15595	-0-	-72972	-0-	369	1	14140	3	Y	987	989	1			28
							1086	9									
02	79996	X	12124	-0-	-67872	-0-	506	1	10815	3	Y	730	746	1	1	8	11
							803	9									
03	88567	X	24450	-0-	-64117	-0-	831	1	22122	3	Y	1361	1360	1	2	8	10
							1497	9									
04	39570	X	26324	-0-	-13246	-0-	746	1	23951	3	Y	1479	1294	1	1	8	194
							1627	9									
05	37045	X	32072	-0-	-4973	-0-	982	1	29439	3	Y	1501	1684	1			11
							1651	9									
06	28445	X	28445	-0-	-0-	-0-	979	1	26048	3	Y	1289	1271	1	1	8	28
							1418	9									
07	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	2693	1	23379	3	Y	1029	977	1			80
							1132	9									
08	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	2376	1	28894	3	Y	1322	1291	1	2	8	109
							1454	9									
09	31050	X	15568	-0-	-15482	-0-	578	1	14280	3	Y	645	689	1	1	8	64
							710	9									
10	38642	X	38642	-0-	-0-	-0-	1197	1	35943	3	Y	1365	1415	1	1	8	13
							1502	9									
11	31680	X	8149	-0-	-23531	-0-	187	1	7575	3	Y	352	356	1	1	8	8
							387	9									
12	32736	X	7756	-0-	-24980	-0-	7343	3	413	9	Y	375	382	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 269,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94147	X	17558	-0-	-76589	-0-	415	1	15896	3	Y	1134	1137	1			115
							1247	9									
02	85036	X	20395	-0-	-64641	-0-	849	1	18141	3	Y	1277	1293	1	2	8	97
							1405	9									
03	94147	X	25481	-0-	-68666	-0-	861	1	22920	3	Y	1545	1544	1	2	8	96
							1700	9									
04	45000	X	20170	-0-	-24830	-0-	570	1	18290	3	Y	1191	1123	1	1	8	163
							1310	9									
05	42904	X	22385	-0-	-20519	-0-	685	1	20532	3	Y	1062	1218	1			7
							1168	9									
06	24660	X	14940	-0-	-9720	-0-	514	1	13678	3	Y	680	672	1			15
							748	9									
07	25482	X	18481	-0-	-7001	-0-	1820	1	15751	3	Y	827	779	1			63
							910	9									
08	25482	X	19690	-0-	-5792	-0-	1420	1	17273	3	Y	906	891	1	1	8	77
							997	9									
09	21660	X	6722	-0-	-14938	-0-	246	1	6062	3	Y	376	416	1			37
							414	9									
10	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-					-0-
12	19685	X	4379	-0-	-15306	-0-	4247	3	132	9	Y	120	116	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 170,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,118

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50015	X	50015	-0-	-0-	-0-	1171	1	44878	3	Y	3605	3601	1			76
							3966	9									
02	44589	X	44589	-0-	-0-	-0-	1859	1	39706	3	Y	2749	2769	1	4	8	52
							3024	9									
03	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	1533	1	40787	3	Y	2808	2809	1	4	8	47
							3089	9									
04	38598	X	38598	-0-	-0-	-0-	1085	1	34812	3	Y	2455	2162	1	1	8	339
							2701	9									
05	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	1033	1	30977	3	Y	2468	2776	1			31
							2715	9									
06	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	653	1	17384	3	Y	1315	1305	1	1	8	40
							1447	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	383	1	3278	3	Y	205	215	1			30
							226	9									
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	4	23	1	4	8	7
							4	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93589	X	41499	-0-	-52090	-0-	968	1	37108	3	Y	3112	3108	1			67
							3423	9									
02	84532	X	33092	-0-	-51440	-0-	1356	1	28972	3	Y	2513	2532	1	3	8	45
							2764	9									
03	93589	X	35850	-0-	-57739	-0-	1211	1	32218	3	Y	2201	2201	1	3	8	42
							2421	9									
04	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	1038	1	33329	3	Y	2017	1762	1	1	8	296
							2219	9									
05	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	1324	1	39698	3	Y	1992	2239	1			49
							2191	9									
06	40170	X	25722	-0-	-14448	-0-	890	1	23656	3	Y	1069	1063	1	1	8	54
							1176	9									
07	37820	X	23304	-0-	-14516	-0-	2322	1	20039	3	Y	857	816	1			95
							943	9									
08	37820	X	34410	-0-	-3410	-0-	2477	1	30123	3	Y	1645	1576	1	2	8	162
							1810	9									
09	41820	X	30702	-0-	-11118	-0-	1130	1	27914	3	Y	1507	1519	1	1	8	149
							1658	9									
10	43214	X	26220	-0-	-16994	-0-	812	1	24368	3	Y	945	1079	1	1	8	14
							1040	9									
11	34969	X	34969	-0-	-0-	-0-	804	1	32581	3	Y	1440	1399	1	3	8	52
							1584	9									
12	34410	X	30886	-0-	-3524	-0-	29159	3	1727	9	Y	1570	1595	1	3	8	24

TOTAL GAS PROD: 396,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,868

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80445	X	28809	-0-	-51636	-0-	1314	1	27073	3	Y	384	470	1			26
							422	9									
02	72660	X	25839	-0-	-46821	-0-	1041	1	24433	3	Y	332	257	1			101
							365	9									
03	80445	X	29494	-0-	-50951	-0-	1758	1	27616	3	Y	109	156	1			54
							120	9									
04	41110	X	41110	-0-	-0-	-0-	2269	1	38579	3	Y	238	271	1			21
							262	9									
05	32364	X	19061	-0-	-13303	-0-	18973	3	88	9	Y	80	76	1			25
06	51022	X	51022	-0-	-0-	-0-	50922	3	100	9	Y	91	94	1	4	8	18
07	44117	X	44117	-0-	-0-	-0-	1611	1	42401	3	Y	95	94	1			19
							105	9									
08	42470	X	42257	-0-	-213	-0-	1191	1	40972	3	Y	85	93	1			11
							94	9									
09	51030	X	38556	-0-	-12474	-0-	938	1	37526	3	Y	84	71	1			24
							92	9									
10	52731	X	37816	-0-	-14915	-0-	737	1	36990	3	Y	81	89	1	2	8	14
							89	9									
11	51030	X	36153	-0-	-14877	-0-	1647	1	34415	3	Y	83	77	1	5	8	15
							91	9									
12	44113	X	32240	-0-	-11873	-0-	1591	1	30588	3	Y	55	59	1	3	8	8
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 426,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116870	X	17810	-0-	-99060	-0-	802	1	16537	3	Y	428	440	1			39
							471	9									
02	105560	X	2694	-0-	-102866	-0-	106	1	2486	3	Y	93	124	1			8
							102	9									
03	116870	X	6947	-0-	-109923	-0-	403	1	6328	3	Y	196	167	1			37
							216	9									
04	20580	X	15068	-0-	-5512	-0-	808	1	13732	3	Y	480	489	1			28
							528	9									
05	20646	X	14821	-0-	-5825	-0-	14710	3	111	9	Y	101	74	1			55
06	17250	X	10247	-0-	-7003	-0-	9856	3	391	9	Y	355	365	1			45
07	15562	X	12452	-0-	-3110	-0-	443	1	11666	3	Y	312	336	1			21
							343	9									
08	15562	X	9218	-0-	-6344	-0-	248	1	8533	3	Y	397	372	1			46
							437	9									
09	15060	X	7153	-0-	-7907	-0-	166	1	6658	3	Y	299	303	1	1	8	41
							329	9									
10	14818	X	6755	-0-	-8063	-0-	127	1	6379	3	Y	226	241	1			26
							249	9									
11	12060	X	10475	-0-	-1585	-0-	460	1	9617	3	Y	362	271	1			117
							398	9									
12	12462	X	11651	-0-	-811	-0-	558	1	10730	3	Y	330	401	1			46
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 125,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90458	X	10750	-0-	-79708	-0-	257	1	9840	3	Y	594	590	1			7
							653	9									
02	81704	X	16859	-0-	-64845	-0-	697	1	14869	3	Y	1175	1175	1			7
							1293	9									
03	90458	X	21972	-0-	-68486	-0-	751	1	19982	3	Y	1126	1125	1			8
							1239	9									
04	87540	X	23143	-0-	-64397	-0-	666	1	21209	3	Y	1153	1015	1			146
							1268	9									
05	90458	X	25689	-0-	-64769	-0-	778	1	23488	3	Y	1294	1406	1			34
							1423	9									
06	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	821	1	22338	3	Y	1100	1096	1			38
							1210	9									
07	23901	X	9626	-0-	-14275	-0-	869	1	7488	3	Y	1154	1097	1			95
							1269	9									
08	23901	X	11241	-0-	-12660	-0-	777	1	9448	3	Y	924	915	1			104
							1016	9									
09	24870	X	7647	-0-	-17223	-0-	260	1	6401	3	Y	896	910	1			90
							986	9									
10	25699	X	8256	-0-	-17443	-0-	215	1	6792	3	Y	1135	1217	1			8
							1249	9									
11	24360	X	10152	-0-	-14208	-0-	212	1	8805	3	Y	1032	983	1	1	8	56
							1135	9									
*12	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	4	1	18728	3	Y	1067	1098	1			25
							1174	9									

TOTAL GAS PROD: 189,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75733	X	10680	-0-		-65053	-0-	245 1052	1 9	9383	3	Y	956	949	1			12
02	68404	X	18751	-0-		-49653	-0-	797 964	1 9	16990	3	Y	876	879	1			9
03	75733	X	19827	-0-		-55906	-0-	681 1012	1 9	18134	3	Y	920	920	1			9
04	73290	X	15324	-0-		-57966	-0-	435 1034	1 9	13855	3	Y	940	828	1			121
05	75733	X	14611	-0-		-61122	-0-	429 1202	1 9	12980	3	Y	1093	1182	1			32
06	20100	X	14989	-0-		-5111	-0-	487 1262	1 9	13240	3	Y	1147	1138	1			41
07	20770	X	11727	-0-		-9043	-0-	1133 836	1 9	9758	3	Y	760	734	1			67
08	19840	X	10556	-0-		-9284	-0-	756 611	1 9	9189	3	Y	555	547	1			75
09	17888	X	17888	-0-		-0-	-0-	679 474	1 9	16735	3	Y	431	459	1			47
10	18919	X	18919	-0-		-0-	-0-	562 571	1 9	17786	3	Y	519	563	1			3
11	16745	X	16745	-0-		-0-	-0-	383 471	1 9	15891	3	Y	428	408	1	1	8	22
12	18476	X	14382	-0-		-4094	-0-	3 537	1 9	13842	3	Y	488	504	1			6

TOTAL GAS PROD: 184,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,113

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90923	X	5820	-0-		-85103	-0-	141 285	1 9	5394	3	Y	259	259	1			-0-
02	82124	X	26768	-0-		-55356	-0-	1152 1014	1 9	24602	3	Y	922	917	1	2	8	3
03	90923	X	29483	-0-		-61440	-0-	1021 1284	1 9	27178	3	Y	1167	1163	1	3	8	4
04	87990	X	24188	-0-		-63802	-0-	697 1129	1 9	22362	3	Y	1026	896	1	1	8	133
05	90923	X	25052	-0-		-65871	-0-	774 1091	1 9	23187	3	Y	992	1114	1			11
06	28680	X	14555	-0-		-14125	-0-	485 1159	1 9	12911	3	Y	1054	1038	1			27
07	29636	X	8900	-0-		-20736	-0-	835 856	1 9	7209	3	Y	778	743	1			62
08	29481	X	6298	-0-		-23183	-0-	433 600	1 9	5265	3	Y	545	556	1			51
09	24240	X	9798	-0-		-14442	-0-	360 547	1 9	8891	3	Y	497	486	1			62
10	25048	X	3208	-0-		-21840	-0-	100 111	1 9	2997	3	Y	101	152	1			11
11	14550	X	501	-0-		-14049	-0-	11 26	1 9	464	3	Y	24	22	1			13
12	10137	X	398	-0-		-9739	-0-	374	3	24	9	Y	22	22	1			13

TOTAL GAS PROD: 154,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79205	X	37031	-0-	-42174	-0-	895	1	34292	3	Y	1676	1674	1			19
							1844	9									
02	71540	X	17420	-0-	-54120	-0-	743	1	15877	3	Y	727	740	1	1	8	5
							800	9									
03	79205	X	23958	-0-	-55247	-0-	833	1	22176	3	Y	863	862	1	2	8	4
							949	9									
04	76650	X	29770	-0-	-46880	-0-	862	1	27667	3	Y	1128	985	1	1	8	146
							1241	9									
05	79205	X	27955	-0-	-51250	-0-	860	1	25783	3	Y	1193	1328	1			11
							1312	9									
06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	610	1	16224	3	Y	812	802	1	1	8	20
							893	9									
07	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	2643	1	22802	3	Y	972	918	1			74
							1069	9									
08	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	1812	1	22036	3	Y	1048	1030	1	2	8	90
							1153	9									
09	29760	X	18427	-0-	-11333	-0-	689	1	17005	3	Y	666	679	1	1	8	76
							733	9									
10	27962	X	648	-0-	-27314	-0-	21	1	627	3	Y	-0-	67	1			9
11	25650	X	14665	-0-	-10985	-0-	340	1	13775	3	Y	500	485	1	1	8	23
							550	9									
12	26505	X	14363	-0-	-12142	-0-	13790	3	573	9	Y	521	529	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 253,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,106

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96472	X	42189	-0-	-54283	-0-	1027	1	39369	3	Y	1630	1628	1			20
							1793	9									
02	87136	X	16664	-0-	-70472	-0-	714	1	15243	3	Y	643	654	1	1	8	8
							707	9									
03	96472	X	19593	-0-	-76879	-0-	684	1	18191	3	Y	653	651	1	2	8	8
							718	9									
04	93360	X	25858	-0-	-67502	-0-	750	1	24062	3	Y	951	830	1	1	8	128
							1046	9									
05	96472	X	28020	-0-	-68452	-0-	872	1	26126	3	Y	929	1044	1			13
							1022	9									
06	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	531	1	14111	3	Y	564	559	1	1	8	17
							620	9									
07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2501	1	21668	3	Y	750	706	1			61
							825	9									
08	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	2103	1	25578	3	Y	1480	1407	1	2	8	132
							1628	9									
09	27120	X	21325	-0-	-5795	-0-	796	1	19665	3	Y	785	813	1	1	8	103
							864	9									
10	28024	X	3973	-0-	-24051	-0-	126	1	3773	3	Y	67	149	1			21
							74	9									
11	28350	X	27834	-0-	-516	-0-	650	1	26340	3	Y	767	739	1	3	8	46
							844	9									
12	29295	X	21302	-0-	-7993	-0-	20544	3	758	9	Y	689	707	1	2	8	26

TOTAL GAS PROD: 276,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121241	X	56467	-0-	-64774	-0-	1331 4136	1 9	51000	3	Y	3760	3758	1			98
02	109508	X	57574	-0-	-51934	-0-	2396 3990	1 9	51188	3	Y	3627	3656	1	5	8	64
03	121241	X	67624	-0-	-53617	-0-	2322 3509	1 9	61793	3	Y	3190	3191	1	6	8	57
04	117330	X	64901	-0-	-52429	-0-	1855 3495	1 9	59551	3	Y	3177	2774	1	2	8	458
05	121241	X	61123	-0-	-60118	-0-	1853 3721	1 9	55549	3	Y	3383	3773	1	1	8	67
06	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	1206 1946	1 9	32065	3	Y	1769	1752	1	2	8	82
07	67611	X	49510	-0-	-18101	-0-	4862 2853	1 9	41795	3	Y	2594	2432	1			244
08	67611	X	54739	-0-	-12872	-0-	3910 3278	1 9	47551	3	Y	2980	2923	1	3	8	298
09	64890	X	48660	-0-	-16230	-0-	1777 2998	1 9	43885	3	Y	2725	2696	1	2	8	325
10	61132	X	29594	-0-	-31538	-0-	909 1394	1 9	27291	3	Y	1267	1523	1	1	8	68
11	52980	X	14030	-0-	-38950	-0-	311 1120	1 9	12599	3	Y	1018	1000	1	1	8	85
12	54746	X	23137	-0-	-31609	-0-	21342	3	1795	9	Y	1632	1648	1	2	8	67

TOTAL GAS PROD: 562,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,122

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125178	X	73605	-0-	-51573	-0-	1748 4855	1 9	67002	3	Y	4414	4412	1			114
02	113064	X	62799	-0-	-50265	-0-	2629 4006	1 9	56164	3	Y	3642	3678	1	5	8	73
03	125178	X	66383	-0-	-58795	-0-	2275 3571	1 9	60537	3	Y	3246	3245	1	6	8	68
04	121140	X	61784	-0-	-59356	-0-	1762 3482	1 9	56540	3	Y	3165	2764	1	2	8	467
05	125178	X	58336	-0-	-66842	-0-	1760 3828	1 9	52748	3	Y	3480	3866	1	1	8	80
06	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	1250 2405	1 9	33250	3	Y	2186	2162	1	2	8	102
07	69533	X	53076	-0-	-16457	-0-	5176 3513	1 9	44387	3	Y	3194	2995	1			301
08	66371	X	48987	-0-	-17384	-0-	3492 3028	1 9	42467	3	Y	2753	2759	1	3	8	292
09	61770	X	42688	-0-	-19082	-0-	1554 2760	1 9	38374	3	Y	2509	2505	1	1	8	295
10	58342	X	21387	-0-	-36955	-0-	655 1053	1 9	19679	3	Y	957	1199	1			53
11	51360	X	12365	-0-	-38995	-0-	277 840	1 9	11248	3	Y	764	748	1	1	8	68
12	53072	X	17262	-0-	-35810	-0-	15906	3	1356	9	Y	1233	1242	1	2	8	57

TOTAL GAS PROD: 555,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,543

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81158	X	41145	-0-	-40013	-0-	980	1	37574	3	Y	2355	2342	1			145
							2591	9									
02	73304	X	35341	-0-	-37963	-0-	1493	1	31900	3	Y	1771	1785	1	3	8	128
							1948	9									
03	81158	X	41884	-0-	-39274	-0-	1451	1	38615	3	Y	1653	1762	1	4	8	15
							1818	9									
04	78540	X	38283	-0-	-40257	-0-	1109	1	35593	3	Y	1437	1254	1	1	8	197
							1581	9									
05	81158	X	37284	-0-	-43874	-0-	1151	1	34480	3	Y	1503	1682	1			18
							1653	9									
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	1177	1	31315	3	Y	1273	1257	1	1	8	33
							1400	9									
07	41881	X	31682	-0-	-10199	-0-	3149	1	27148	3	Y	1259	1193	1			99
							1385	9									
08	41881	X	29641	-0-	-12240	-0-	2156	1	26221	3	Y	1149	1145	1	2	8	101
							1264	9									
09	38280	X	26141	-0-	-12139	-0-	975	1	24069	3	Y	997	991	1	1	8	106
							1097	9									
10	37293	X	24709	-0-	-12584	-0-	772	1	23174	3	Y	694	787	1			13
							763	9									
11	33900	X	22093	-0-	-11807	-0-	508	1	20617	3	Y	880	854	1	2	8	37
							968	9									
12	31682	X	21409	-0-	-10273	-0-	20365	3	1044	9	Y	949	964	1	2	8	20

TOTAL GAS PROD: 383,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,920

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76229	X	39551	-0-	-36678	-0-	934	1	35802	3	Y	2559	2544	1			151
							2815	9									
02	68852	X	36219	-0-	-32633	-0-	1536	1	32814	3	Y	1699	1714	1	3	8	133
							1869	9									
03	76229	X	44564	-0-	-31665	-0-	1549	1	41212	3	Y	1639	1755	1	4	8	13
							1803	9									
04	73770	X	41367	-0-	-32403	-0-	1198	1	38442	3	Y	1570	1371	1	1	8	211
							1727	9									
05	76229	X	38495	-0-	-37734	-0-	1187	1	35590	3	Y	1562	1755	1			18
							1718	9									
06	34929	X	34929	-0-	-0-	-0-	1212	1	32250	3	Y	1334	1316	1	1	8	35
							1467	9									
07	44578	X	32790	-0-	-11788	-0-	3268	1	28003	3	Y	1381	1304	1			112
							1519	9									
08	44578	X	30526	-0-	-14052	-0-	2221	1	27005	3	Y	1182	1184	1	2	8	108
							1300	9									
09	41370	X	26466	-0-	-14904	-0-	994	1	24545	3	Y	843	855	1	1	8	95
							927	9									
10	38502	X	24840	-0-	-13662	-0-	778	1	23369	3	Y	630	708	1			17
							693	9									
11	34920	X	22058	-0-	-12862	-0-	513	1	20816	3	Y	663	645	1	2	8	33
							729	9									
12	32798	X	21193	-0-	-11605	-0-	20505	3	688	9	Y	625	636	1	2	8	20

TOTAL GAS PROD: 392,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65069	X	31886	-0-	-33183	-0-	763	1	29231	3	Y	1720	1712	1			116
							1892	9									
02	58772	X	30366	-0-	-28406	-0-	1290	1	27552	3	Y	1385	1400	1	2	8	99
							1524	9									
03	65069	X	32095	-0-	-32974	-0-	1102	1	29319	3	Y	1522	1617	1	3	8	1
							1674	9									
04	62970	X	29126	-0-	-33844	-0-	840	1	26952	3	Y	1213	1059	1	1	8	154
							1334	9									
05	65069	X	28870	-0-	-36199	-0-	893	1	26775	3	Y	1093	1242	1			5
							1202	9									
06	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	920	1	24476	3	Y	1023	1007	1	1	8	20
							1125	9									
07	33635	X	26084	-0-	-7551	-0-	2600	1	22266	3	Y	1107	1044	1			83
							1218	9									
08	32085	X	24016	-0-	-8069	-0-	1744	1	21207	3	Y	968	971	1	1	8	79
							1065	9									
09	29130	X	21211	-0-	-7919	-0-	793	1	19593	3	Y	750	756	1	1	8	72
							825	9									
10	28861	X	19912	-0-	-8949	-0-	623	1	18713	3	Y	524	596	1			-0-
							576	9									
11	26520	X	19006	-0-	-7514	-0-	440	1	17825	3	Y	674	655	1	2	8	17
							741	9									
12	26071	X	16572	-0-	-9499	-0-	15894	3	678	9	Y	616	627	1	2	8	4

TOTAL GAS PROD: 305,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,595

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24757	-0-	24757	562317	1130	1	23287	3	Y	309	274	1			131
							340	9									
02	0	W	26115	-0-	26115	588432	1046	1	24545	3	Y	476	465	1			142
							524	9									
03	0	W	25937	-0-	25937	614369	1526	1	23967	3	Y	404	344	1			202
							444	9									
04	0	W	23637	-0-	23637	638006	1287	1	21874	3	Y	433	470	1			165
							476	9									
05	661703	X	23697	-0-	-638006	-0-	23209	3	488	9	Y	444	577	1			32
06	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22460	3	342	9	Y	311	201	1			142
07	28923	X	22335	-0-	-6588	-0-	806	1	21198	3	Y	301	305	1			138
							331	9									
08	25947	X	23380	-0-	-2567	-0-	653	1	22474	3	Y	230	316	1			52
							253	9									
09	23640	X	20542	-0-	-3098	-0-	497	1	19862	3	Y	166	164	1			54
							183	9									
10	23684	X	20524	-0-	-3160	-0-	396	1	19884	3	Y	222	208	1			68
							244	9									
11	22800	X	19296	-0-	-3504	-0-	875	1	18282	3	Y	126	152	1			42
							139	9									
12	23374	X	19644	-0-	-3730	-0-	964	1	18540	3	Y	127	140	1			29
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 272,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44345	X	44345	-0-	-0-	-0-	1051 3004	1 9	40290	3	Y	2731	2729	1			58
02	43056	X	43056	-0-	-0-	-0-	1801 2789	1 9	38466	3	Y	2535	2553	1	3	8	37
03	38667	X	38667	-0-	-0-	-0-	1311 2464	1 9	34892	3	Y	2240	2239	1	4	8	34
04	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1053 2229	1 9	33808	3	Y	2026	1769	1	1	8	290
05	40821	X	40821	-0-	-0-	-0-	1252 2031	1 9	37538	3	Y	1846	2097	1			39
06	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	825 1077	1 9	21956	3	Y	979	972	1	1	8	45
07	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	3746 1668	1 9	32343	3	Y	1516	1419	1			142
08	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	2673 1690	1 9	32506	3	Y	1536	1520	1	2	8	156
09	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	573 803	1 9	14145	3	Y	730	804	1	1	8	81
10	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	473 612	1 9	14213	3	Y	556	630	1			7
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	87 186	1 9	3542	3	Y	169	170	1			6
*12	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	22267	3	1240	9	Y	1127	1124	1	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 360,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,991

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92194	X	40498	-0-	-51696	-0-	966 2552	1 9	36980	3	Y	2320	2302	1			59
02	83272	X	38706	-0-	-44566	-0-	1651 1835	1 9	35220	3	Y	1668	1664	1			63
03	92194	X	37780	-0-	-54414	-0-	1300 1892	1 9	34588	3	Y	1720	1720	1			63
04	89220	X	34405	-0-	-54815	-0-	998 1606	1 9	31801	3	Y	1460	1292	1			231
05	92194	X	17354	-0-	-74840	-0-	530 800	1 9	16024	3	Y	727	889	1			69
06	89220	X	39789	-0-	-49431	-0-	1356 1541	1 9	36892	3	Y	1401	1389	1			81
07	92194	X	35828	-0-	-56366	-0-	3581 1715	1 9	30532	3	Y	1559	1475	1	3	8	162
08	37789	X	31347	-0-	-6442	-0-	2280 1357	1 9	27710	3	Y	1234	1206	1			190
09	39780	X	26656	-0-	-13124	-0-	991 1254	1 9	24411	3	Y	1140	1168	1			162
10	41106	X	25158	-0-	-15948	-0-	730 1316	1 9	23112	3	Y	1196	1304	1			54
11	39780	X	21874	-0-	-17906	-0-	490 1082	1 9	20302	3	Y	984	939	1			99
12	35836	X	21118	-0-	-14718	-0-	4 1115	1 9	19999	3	Y	1014	1043	1			70

TOTAL GAS PROD: 370,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107725	X	35916	-0-	-71809	-0-	870	1	33317	3	Y	1572	1560	1			38
							1729	9									
02	97300	X	38829	-0-	-58471	-0-	1673	1	35695	3	Y	1328	1325	1			41
							1461	9									
03	107725	X	37252	-0-	-70473	-0-	1305	1	34724	3	Y	1112	1149	1			4
							1223	9									
04	104250	X	26339	-0-	-77911	-0-	768	1	24463	3	Y	1007	887	1			124
							1108	9									
05	107725	X	13652	-0-	-94073	-0-	417	1	12616	3	Y	563	674	1			13
							619	9									
06	104250	X	37386	-0-	-66864	-0-	1281	1	34841	3	Y	1149	1138	1			24
							1264	9									
07	107725	X	32484	-0-	-75241	-0-	3296	1	28168	3	Y	927	882	1	2	8	67
							1020	9									
08	37262	X	28419	-0-	-8843	-0-	2095	1	25469	3	Y	777	757	1			87
							855	9									
09	37380	X	22540	-0-	-14840	-0-	849	1	20911	3	Y	709	727	1			69
							780	9									
10	38626	X	22945	-0-	-15681	-0-	676	1	21393	3	Y	796	865	1			-0-
							876	9									
11	37380	X	19808	-0-	-17572	-0-	449	1	18616	3	Y	675	644	1			31
							743	9									
12	32488	X	18914	-0-	-13574	-0-	4	1	18197	3	Y	648	669	1			10
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 334,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,263

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91636	X	41190	-0-	-50446	-0-	978	1	37447	3	Y	2514	2597	1			64
							2765	9									
02	82768	X	32301	-0-	-50467	-0-	1342	1	28621	3	Y	2125	2121	1			68
							2338	9									
03	91636	X	31339	-0-	-60297	-0-	1081	1	28774	3	Y	1349	1305	1			112
							1484	9									
04	88680	X	29883	-0-	-58797	-0-	873	1	27790	3	Y	1109	1025	1			196
							1220	9									
05	91636	X	16944	-0-	-74692	-0-	508	1	15371	3	Y	968	1084	1			80
							1065	9									
06	88680	X	23576	-0-	-65104	-0-	786	1	21381	3	Y	1281	1276	1			85
							1409	9									
07	91636	X	21229	-0-	-70407	-0-	2097	1	17755	3	Y	1252	1190	1	2	8	145
							1377	9									
08	31279	X	23192	-0-	-8087	-0-	1678	1	20400	3	Y	1013	989	1			169
							1114	9									
09	29880	X	25754	-0-	-4126	-0-	966	1	23800	3	Y	898	923	1			144
							988	9									
10	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	711	1	22522	3	Y	1063	1150	1			57
							1169	9									
11	23580	X	21556	-0-	-2024	-0-	479	1	19859	3	Y	1107	1054	1			110
							1218	9									
12	26598	X	20775	-0-	-5823	-0-	4	1	19662	3	Y	1008	1041	1			77
							1109	9									

TOTAL GAS PROD: 312,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66340	X	40386	-0-		-25954	-0-	954 2882	1 9	36550	3	Y	2620	2605	1			150
02	59920	X	35902	-0-		-24018	-0-	1490 2585	1 9	31827	3	Y	2350	2362	1	3	8	135
03	66340	X	36354	-0-		-29986	-0-	1236 2219	1 9	32899	3	Y	2017	2136	1	3	8	13
04	64200	X	24576	-0-		-39624	-0-	698 1469	1 9	22409	3	Y	1335	1165	1	1	8	182
05	66340	X	30188	-0-		-36152	-0-	918 1747	1 9	27523	3	Y	1588	1754	1			16
06	64200	X	28227	-0-		-35973	-0-	951 1968	1 9	25308	3	Y	1789	1760	1	1	8	44
07	66340	X	34568	-0-		-31772	-0-	3280 3053	1 9	28235	3	Y	2775	2607	1			212
08	36363	X	33958	-0-		-2405	-0-	2445 1778	1 9	29735	3	Y	1616	1681	1	2	8	145
09	32199	X	32199	-0-		-0-	-0-	1199 1389	1 9	29611	3	Y	1263	1269	1	1	8	138
10	32116	X	30645	-0-		-1471	-0-	955 1005	1 9	28685	3	Y	914	1032	1	1	8	19
11	33450	X	27270	-0-		-6180	-0-	633 992	1 9	25645	3	Y	902	880	1	3	8	38
12	34565	X	26277	-0-		-8288	-0-	25115	3	1162	9	Y	1056	1070	1	3	8	21

TOTAL GAS PROD: 380,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,225

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75299	X	35755	-0-		-39544	-0-	863 1828	1 9	33064	3	Y	1662	1654	1			118
02	68012	X	30441	-0-		-37571	-0-	1298 1407	1 9	27736	3	Y	1279	1294	1	3	8	100
03	75299	X	29500	-0-		-45799	-0-	1026 1177	1 9	27297	3	Y	1070	1098	1	3	8	69
04	72870	X	24623	-0-		-48247	-0-	715 963	1 9	22945	3	Y	875	764	1	1	8	179
05	75299	X	23732	-0-		-51567	-0-	732 1044	1 9	21956	3	Y	949	1053	1			75
06	72870	X	21802	-0-		-51068	-0-	758 889	1 9	20155	3	Y	808	796	1	1	8	86
07	75299	X	25857	-0-		-49442	-0-	2593 978	1 9	22286	3	Y	889	842	1			133
08	29512	X	26618	-0-		-2894	-0-	1954 900	1 9	23764	3	Y	818	815	1	2	8	134
09	24630	X	23267	-0-		-1363	-0-	875 776	1 9	21616	3	Y	705	704	1	1	8	134
10	23932	X	22301	-0-		-1631	-0-	701 541	1 9	21059	3	Y	492	556	1			70
11	25770	X	16580	-0-		-9190	-0-	387 510	1 9	15683	3	Y	464	453	1	2	8	79
12	26629	X	19358	-0-		-7271	-0-	18673	3	685	9	Y	623	631	1	2	8	69

TOTAL GAS PROD: 299,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76973	X	7538	-0-	-69435	-0-	178	1	6814	3	Y	496	495	1			14
							546	9									
02	69524	X	19990	-0-	-49534	-0-	820	1	17511	3	Y	1508	1514	1	2	8	6
							1659	9									
03	76973	X	14874	-0-	-62099	-0-	485	1	12904	3	Y	1350	1353	1	1	8	2
							1485	9									
04	74490	X	14947	-0-	-59543	-0-	414	1	13277	3	Y	1142	999	1			145
							1256	9									
05	76973	X	20654	-0-	-56319	-0-	631	1	18917	3	Y	1005	1144	1			6
							1106	9									
06	74490	X	23758	-0-	-50732	-0-	822	1	21883	3	Y	957	942	1	1	8	20
							1053	9									
07	76973	X	25668	-0-	-51305	-0-	2561	1	22012	3	Y	995	942	1			73
							1095	9									
08	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	1707	1	20762	3	Y	881	883	1	1	8	70
							969	9									
09	23760	X	20090	-0-	-3670	-0-	752	1	18571	3	Y	697	702	1	1	8	64
							767	9									
10	24552	X	19135	-0-	-5417	-0-	598	1	17944	3	Y	539	603	1			-0-
							593	9									
11	24840	X	16138	-0-	-8702	-0-	371	1	15046	3	Y	655	635	1	1	8	19
							721	9									
12	25668	X	16804	-0-	-8864	-0-	16074	3	730	9	Y	664	676	1	2	8	5

TOTAL GAS PROD: 223,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,889

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105586	X	49631	-0-	-55955	-0-	1213	1	46420	3	Y	1816	1802	1			53
							1998	9									
02	95368	X	38129	-0-	-57239	-0-	1641	1	35011	3	Y	1343	1340	1			56
							1477	9									
03	105586	X	36683	-0-	-68903	-0-	1262	1	33581	3	Y	1673	1698	1			31
							1840	9									
04	102180	X	34545	-0-	-67635	-0-	997	1	31740	3	Y	1644	1452	1			223
							1808	9									
05	105586	X	16561	-0-	-89025	-0-	508	1	15362	3	Y	628	812	1			39
							691	9									
06	102180	X	25540	-0-	-76640	-0-	874	1	23765	3	Y	819	816	1			42
							901	9									
07	105586	X	28792	-0-	-76794	-0-	2903	1	25020	3	Y	790	749	1	2	8	81
							869	9									
08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	1838	1	22344	3	Y	639	624	1			96
							703	9									
09	34560	X	21686	-0-	-12874	-0-	825	1	20327	3	Y	485	508	1			73
							534	9									
10	28799	X	19809	-0-	-8990	-0-	589	1	18660	3	Y	509	557	1			25
							560	9									
11	27870	X	16880	-0-	-10990	-0-	386	1	16011	3	Y	439	420	1			44
							483	9									
12	28799	X	15549	-0-	-13250	-0-	3	1	15076	3	Y	427	440	1			31
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 328,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78120	X	7940	-0-		-70180	-0-	193 363	1 9	7384	3	Y	330	512	1			21
02	70560	X	26883	-0-		-43677	-0-	1137 1499	1 9	24247	3	Y	1363	1360	1			24
03	78120	X	34314	-0-		-43806	-0-	1180 1719	1 9	31415	3	Y	1563	1484	1			103
04	75600	X	22135	-0-		-53465	-0-	642 1047	1 9	20446	3	Y	952	909	1	1	8	145
05	78120	X	20932	-0-		-57188	-0-	637 1035	1 9	19260	3	Y	941	1046	1			40
06	75600	X	15569	-0-		-60031	-0-	527 699	1 9	14343	3	Y	635	644	1			31
07	78120	X	29755	-0-		-48365	-0-	2961 1382	1 9	25412	3	Y	1256	1181	1	2	8	104
08	28875	X	28875	-0-		-0-	-0-	2100 1247	1 9	25528	3	Y	1134	1097	1			141
09	26494	X	26494	-0-		-0-	-0-	982 1324	1 9	24188	3	Y	1204	1215	1			130
10	29760	X	26042	-0-		-3718	-0-	750 1546	1 9	23746	3	Y	1405	1517	1			18
11	28800	X	23734	-0-		-5066	-0-	525 1434	1 9	21775	3	Y	1304	1246	1			76
12	29760	X	24061	-0-		-5699	-0-	5 1337	1 9	22719	3	Y	1215	1256	1			35

TOTAL GAS PROD: 286,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,302

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588023	X	64383	-0-		-523640	-0-	1524 4454	1 9	58405	3	Y	4049	4042	1			40
02	92652	X	51505	-0-		-41147	-0-	2147 3496	1 9	45862	3	Y	3178	3191	1	4	8	23
03	102579	X	46248	-0-		-56331	-0-	1541 3703	1 9	41004	3	Y	3366	3365	1	4	8	20
04	99270	X	46098	-0-		-53172	-0-	1271 4032	1 9	40795	3	Y	3665	3200	1	1	8	484
05	102579	X	43199	-0-		-59380	-0-	1267 3936	1 9	37996	3	Y	3578	4025	1			37
06	99270	X	40630	-0-		-58640	-0-	1349 3385	1 9	35896	3	Y	3077	3033	1	1	8	80
07	102579	X	35909	-0-		-66670	-0-	3475 2790	1 9	29644	3	Y	2536	2413	1			203
08	102579	X	33371	-0-		-69208	-0-	2373 2144	1 9	28854	3	Y	1949	1972	1	2	8	178
09	46110	X	12683	-0-		-33427	-0-	474 512	1 9	11697	3	Y	465	571	1			72
10	43214	X	26595	-0-		-16619	-0-	811 1425	1 9	24359	3	Y	1295	1295	1			72
11	40620	X	31259	-0-		-9361	-0-	712 1686	1 9	28861	3	Y	1533	1485	1	3	8	117
12	35898	X	29180	-0-		-6718	-0-	27414	3	1766	9	Y	1605	1648	1	3	8	71

TOTAL GAS PROD: 461,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426662	X	18088	-0-	-408574	-0-	430	1	16450	3	Y	1098	1090	1			17
							1208	9									
02	43316	X	18920	-0-	-24396	-0-	801	1	17097	3	Y	929	935	1			11
							1022	9									
03	47957	X	18104	-0-	-29853	-0-	619	1	16484	3	Y	910	911	1			10
							1001	9									
04	46410	X	17587	-0-	-28823	-0-	509	1	16211	3	Y	788	694	1			104
							867	9									
05	47957	X	16978	-0-	-30979	-0-	515	1	15559	3	Y	822	898	1			28
							904	9									
06	46410	X	15412	-0-	-30998	-0-	523	1	14215	3	Y	613	616	1			25
							674	9									
07	47957	X	19193	-0-	-28764	-0-	1945	1	16730	3	Y	471	456	1			40
							518	9									
08	47957	X	15993	-0-	-31964	-0-	1181	1	14355	3	Y	415	404	1			51
							457	9									
09	17580	X	8104	-0-	-9476	-0-	307	1	7570	3	Y	206	236	1			21
							227	9									
10	19189	X	8491	-0-	-10698	-0-	245	1	7763	3	Y	439	460	1			-0-
							483	9									
11	18570	X	6623	-0-	-11947	-0-	146	1	6037	3	Y	400	382	1			18
							440	9									
12	19189	X	7684	-0-	-11505	-0-	2	1	7177	3	Y	459	472	1			5
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 171,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,550

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		111290	-0-	111290	659538	2647	1	101449	3	Y	6540	6506	1	21	8	60
							7194	9									
02	757868	X	98330	-0-	-659538	-0-	4145	1	88535	3	Y	5136	5149	1	8	8	39
							5650	9									
03	127162	X	9935	-0-	-117227	-0-	335	1	8912	3	Y	625	638	1	1	8	25
							688	9									
04	123060	X	15977	-0-	-107083	-0-	442	1	14181	3	Y	1231	1075	1			181
							1354	9									
05	127162	X	68992	-0-	-58170	-0-	2044	1	61264	3	Y	5167	5303	1	1	8	44
							5684	9									
06	123060	X	7605	-0-	-115455	-0-	244	1	6469	3	Y	811	821	1			34
							892	9									
07	127162	X	72551	-0-	-54611	-0-	7080	1	60343	3	Y	4662	4330	1			366
							5128	9									
08	127162	X	67992	-0-	-59170	-0-	4839	1	58848	3	Y	3914	3918	1	4	8	358
							4305	9									
09	66780	X	60802	-0-	-5978	-0-	2223	1	54886	3	Y	3357	3345	1	2	8	368
							3693	9									
10	69006	X	58192	-0-	-10814	-0-	1790	1	53759	3	Y	2403	2624	1	1	8	146
							2643	9									
11	70200	X	57121	-0-	-13079	-0-	1318	1	53457	3	Y	2133	2090	1	5	8	184
							2346	9									
12	72540	X	56041	-0-	-16499	-0-	53598	3	2443	9	Y	2221	2289	1	6	8	110

TOTAL GAS PROD: 684,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421011	X	21229	-0-	-399782	-0-	512	1	19618	3	Y	999	992	1			8
							1099	9									
02	64540	X	24893	-0-	-39647	-0-	1064	1	22697	3	Y	1029	1033	1			4
							1132	9									
03	71455	X	21371	-0-	-50084	-0-	741	1	19733	3	Y	815	815	1			4
							897	9									
04	69150	X	18754	-0-	-50396	-0-	541	1	17241	3	Y	884	780	1			108
							972	9									
05	71455	X	18425	-0-	-53030	-0-	551	1	16634	3	Y	1127	1207	1			28
							1240	9									
06	69150	X	16077	-0-	-53073	-0-	538	1	14622	3	Y	834	836	1			26
							917	9									
07	71455	X	12248	-0-	-59207	-0-	1216	1	10536	3	Y	451	441	1			36
							496	9									
08	71455	X	13992	-0-	-57463	-0-	1021	1	12414	3	Y	506	484	1			58
							557	9									
09	18750	X	11843	-0-	-6907	-0-	447	1	11016	3	Y	345	370	1			33
							380	9									
10	18414	X	10474	-0-	-7940	-0-	308	1	9738	3	Y	389	422	1			-0-
							428	9									
11	16080	X	8410	-0-	-7670	-0-	191	1	7934	3	Y	259	247	1			12
							285	9									
12	13981	X	9229	-0-	-4752	-0-	2	1	8777	3	Y	409	413	1			8
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 186,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,047

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524507	X	57735	-0-	-466772	-0-	2614	1	53868	3	Y	1139	1082	1			104
							1253	9									
02	126056	X	50256	-0-	-75800	-0-	2008	1	47125	3	Y	1021	1034	1			91
							1123	9									
03	139562	X	50938	-0-	-88624	-0-	2983	1	46845	3	Y	1009	887	1			213
							1110	9									
04	135060	X	41537	-0-	-93523	-0-	2279	1	38740	3	Y	471	641	1			43
							518	9									
05	139562	X	41918	-0-	-97644	-0-	41779	3	139	9	Y	126	94	1			75
06	135060	X	44417	-0-	-90643	-0-	43883	3	534	9	Y	485	492	1			68
07	139562	X	40124	-0-	-99438	-0-	1451	1	38197	3	Y	433	465	1			36
							476	9									
08	139562	X	41137	-0-	-98425	-0-	1137	1	39145	3	Y	777	717	1			96
							855	9									
09	44430	X	35394	-0-	-9036	-0-	850	1	34006	3	Y	489	503	1	6	8	76
							538	9									
10	45911	X	33746	-0-	-12165	-0-	647	1	32477	3	Y	565	569	1			72
							622	9									
11	44430	X	31677	-0-	-12753	-0-	1425	1	29772	3	Y	436	351	1			157
							480	9									
12	41137	X	34516	-0-	-6621	-0-	1681	1	32326	3	Y	463	552	1			68
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 503,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509231	X	54692	-0-	-454539	-0-	2465	1	50798	3	Y	1299	1229	1			118
							1429	9									
02	105504	X	50058	-0-	-55446	-0-	1992	1	46743	3	Y	1203	1215	1			106
							1323	9									
03	116808	X	50532	-0-	-66276	-0-	2952	1	46355	3	Y	1114	986	1			234
							1225	9									
04	120135	X	120135	-0-	-0-	-0-	12	1	119658	3	Y	241	448	1			27
							200	4	265	9							
05	116808	X	45179	-0-	-71629	-0-	45083	3	96	9	Y	87	65	1			49
06	113040	X	39304	-0-	-73736	-0-	38898	3	406	9	Y	369	371	1			47
07	116808	X	40012	-0-	-76796	-0-	1452	1	38217	3	Y	312	332	1			27
							343	9									
08	116808	X	42711	-0-	-74097	-0-	1199	1	41269	3	Y	221	216	1			32
							243	9									
09	113040	X	62401	-0-	-50639	-0-	87	1	60851	3	Y	1330	1311	1			51
							1463	9									
*10	59428	X	59428	-0-	-0-	-0-	25	1	57951	3	Y	1320	1045	1	6	8	320
							1452	9									
*11	54092	X	54092	-0-	-0-	-0-	26	1	52875	3	Y	1083	1093	1			310
							1191	9									
12	42718	X	36581	-0-	-6137	-0-	1797	1	34552	3	Y	211	254	1			35
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 655,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,790

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57401	-0-	57401	510436	1355	1	51920	3	Y	3751	3722	1	25	8	44
							4126	9									
02	602040	X	91604	-0-	-510436	-0-	3844	1	82108	3	Y	5138	5141	1	7	8	34
							5652	9									
03	121985	X	9359	-0-	-112626	-0-	315	1	8389	3	Y	595	608	1	1	8	20
							655	9									
04	118050	X	259	-0-	-117791	-0-	7	1	211	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
05	121985	X	15739	-0-	-106246	-0-	464	1	13918	3	Y	1234	1244	1			14
							1357	9									
06	118050	X	3448	-0-	-114602	-0-	113	1	3023	3	Y	284	289	1			9
							312	9									
07	121985	X	34784	-0-	-87201	-0-	3361	1	28533	3	Y	2627	2437	1			199
							2890	9									
08	121985	X	42041	-0-	-79944	-0-	2963	1	36033	3	Y	2768	2723	1	2	8	242
							3045	9									
09	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	1417	1	34985	3	Y	2630	2594	1	1	8	277
							2893	9									
10	37824	X	37824	-0-	-0-	-0-	1152	1	34576	3	Y	1905	2073	1	1	8	108
							2096	9									
11	42745	X	42745	-0-	-0-	-0-	981	1	39791	3	Y	1794	1754	1	4	8	144
							1973	9									
12	42036	X	41768	-0-	-268	-0-	39713	3	2055	9	Y	1868	1924	1	4	8	84

TOTAL GAS PROD: 416,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20953	-0-	20953	478057	507	1	19421	3	Y	932	932	1			8
							1025	9									
02	538278	X	60221	-0-	-478057	-0-	2570	1	54812	3	Y	2581	2576	1			13
							2839	9									
03	101742	X	40014	-0-	-61728	-0-	1389	1	36976	3	Y	1499	1497	1			15
							1649	9									
04	98460	X	43449	-0-	-55011	-0-	1264	1	40268	3	Y	1743	1545	1			213
							1917	9									
05	101742	X	49825	-0-	-51917	-0-	1524	1	46057	3	Y	2040	2205	1			48
							2244	9									
06	98460	X	38257	-0-	-60203	-0-	1302	1	35409	3	Y	1405	1422	1			31
							1546	9									
07	101742	X	34713	-0-	-67029	-0-	3468	1	29778	3	Y	1334	1271	1			94
							1467	9									
08	101742	X	30652	-0-	-71090	-0-	2236	1	27181	3	Y	1123	1094	1			123
							1235	9									
09	48210	X	26724	-0-	-21486	-0-	996	1	24534	3	Y	1085	1086	1			122
							1194	9									
10	49817	X	34477	-0-	-15340	-0-	1015	1	32135	3	Y	1206	1323	1			5
							1327	9									
11	38250	X	30466	-0-	-7784	-0-	689	1	28587	3	Y	1082	1033	1			54
							1190	9									
12	34720	X	28563	-0-	-6157	-0-	6	1	27481	3	Y	978	1010	1			22
							1076	9									

TOTAL GAS PROD: 438,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,008

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47501	-0-	47501	442535	2111	1	43500	3	Y	1718	1888	1			79
							1890	9									
02	484423	X	41888	-0-	-442535	-0-	1652	1	38767	3	Y	1335	1300	1	9	8	105
							1469	9									
03	92597	X	41800	-0-	-50797	-0-	2412	1	37880	3	Y	1371	1149	1	10	8	317
							1508	9									
04	89610	X	37681	-0-	-51929	-0-	2082	1	35393	3	Y	187	465	1	7	8	32
							206	9									
05	92597	X	38106	-0-	-54491	-0-	37896	3	210	9	Y	191	194	1	6	8	23
06	89610	X	33966	-0-	-55644	-0-	33091	3	875	9	Y	795	776	1	5	8	37
07	92597	X	35472	-0-	-57125	-0-	1275	1	33545	3	Y	593	587	1	3	8	40
							652	9									
08	92597	X	35594	-0-	-57003	-0-	968	1	33306	3	Y	1200	1113	1	4	8	123
							1320	9									
09	37680	X	28689	-0-	-8991	-0-	676	1	27027	3	Y	896	963	1	5	8	51
							986	9									
10	38099	X	29366	-0-	-8733	-0-	558	1	27991	3	Y	743	703	1	1	8	90
							817	9									
11	34440	X	27239	-0-	-7201	-0-	1207	1	25220	3	Y	738	667	1	4	8	157
							812	9									
12	35588	X	31683	-0-	-3905	-0-	1512	1	29083	3	Y	989	1025	1	5	8	116
							1088	9									

TOTAL GAS PROD: 428,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,756

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38626	-0-	38626	363856	1730	1	35663	3	Y	1121	1247	1			52
							1233	9									
02	398966	X	35110	-0-	-363856	-0-	1389	1	32582	3	Y	1035	1004	1			83
							1139	9									
03	82739	X	34352	-0-	-48387	-0-	1986	1	31194	3	Y	1065	897	1			251
							1172	9									
04	80070	X	33042	-0-	-47028	-0-	1699	1	28881	3	Y	2238	2324	1			165
							2462	9									
05	82739	X	31171	-0-	-51568	-0-	30928	3	243	9	Y	221	342	1			44
06	80070	X	27573	-0-	-52497	-0-	26551	3	1022	9	Y	929	927	1			46
07	82739	X	25510	-0-	-57229	-0-	909	1	23909	3	Y	629	629	1			46
							692	9									
08	82739	X	27774	-0-	-54965	-0-	771	1	26523	3	Y	436	432	1			50
							480	9									
09	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	548	1	21933	3	Y	337	365	1			22
							371	9									
10	31186	X	22458	-0-	-8728	-0-	429	1	21520	3	Y	463	427	1			58
							509	9									
11	27570	X	17333	-0-	-10237	-0-	773	1	16160	3	Y	364	339	1			83
							400	9									
12	27776	X	25957	-0-	-1819	-0-	1250	1	24039	3	Y	607	618	1			72
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 341,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,445

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		82191	-0-	82191	384913	1941	1	73930	3	Y	5745	5927	1			140
							6320	9									
02	452186	X	67273	-0-	-384913	-0-	2829	1	60002	3	Y	4038	3800	1			378
							4442	9									
03	96596	X	68933	-0-	-27663	-0-	2377	1	62881	3	Y	3341	3284	1			435
							3675	9									
04	93480	X	62032	-0-	-31448	-0-	2014	1	56793	3	Y	2932	2908	1			459
							3225	9									
05	96596	X	61094	-0-	-35502	-0-	1844	1	55640	3	Y	3282	3517	1			224
							3610	9									
06	93480	X	53039	-0-	-40441	-0-	1786	1	48430	3	Y	2566	2649	1			141
							2823	9									
07	96596	X	49775	-0-	-46821	-0-	4935	1	42092	3	Y	2498	2377	1			262
							2748	9									
08	96596	X	21320	-0-	-75276	-0-	1533	1	18692	3	Y	995	1055	1	2	8	200
							1095	9									
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	291	1	7252	3	Y	482	576	1	2	8	104
							530	9									
10	61101	X	25011	-0-	-36090	-0-	697	1	22409	3	Y	1732	1820	1	1	8	15
							1905	9									
11	53040	X	27205	-0-	-25835	-0-	535	1	24941	3	Y	1572	1527	1	2	8	58
							1729	9									
12	49786	X	31938	-0-	-17848	-0-	29971	3	1967	9	Y	1788	1833	1	2	8	11

TOTAL GAS PROD: 557,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62853	-0-	62853	133004	1517 3548	1 9	57788	3	Y	3225	3284	1			60
02	181102	X	48098	-0-	-133004	-0-	2041 2770	1 9	43287	3	Y	2518	2347	1			231
03	87420	X	55315	-0-	-32105	-0-	1918 2661	1 9	50736	3	Y	2419	2123	1			527
04	84600	X	41161	-0-	-43439	-0-	1329 2339	1 9	37493	3	Y	2126	2265	1			388
05	87420	X	37498	-0-	-49922	-0-	1125 2428	1 9	33945	3	Y	2207	2407	1			188
06	84600	X	32061	-0-	-52539	-0-	1073 1903	1 9	29085	3	Y	1730	1788	1			130
07	87420	X	28804	-0-	-58616	-0-	2820 1805	1 9	24179	3	Y	1641	1562	1			209
08	87420	X	12608	-0-	-74812	-0-	898 760	1 9	10950	3	Y	691	727	1	1	8	172
09	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	671 1089	1 9	16727	3	Y	990	997	1	4	8	161
10	37510	X	21198	-0-	-16312	-0-	591 1594	1 9	19013	3	Y	1449	1561	1	1	8	48
11	32070	X	19683	-0-	-12387	-0-	395 865	1 9	18423	3	Y	786	764	1	2	8	68
12	28799	X	18747	-0-	-10052	-0-	17259	3	1488	9	Y	1353	1377	1	1	8	43

TOTAL GAS PROD: 396,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,135

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37183	-0-	37183	314252	884 2444	1 9	33855	3	Y	2222	2215	1			286
02	351134	X	36882	-0-	-314252	-0-	1556 2130	1 9	33196	3	Y	1936	1932	1			290
03	85219	X	27323	-0-	-57896	-0-	938 1429	1 9	24956	3	Y	1299	1440	1			149
04	82470	X	15593	-0-	-66877	-0-	448 876	1 9	14269	3	Y	796	836	1			109
05	85219	X	37276	-0-	-47943	-0-	1120 2318	1 9	33838	3	Y	2107	2166	1			50
06	82470	X	29597	-0-	-52873	-0-	990 1690	1 9	26917	3	Y	1536	1552	1			34
07	85219	X	25634	-0-	-59585	-0-	2525 1571	1 9	21538	3	Y	1428	1360	1			102
08	85219	X	22483	-0-	-62736	-0-	1615 1240	1 9	19628	3	Y	1127	1103	1			126
09	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	701 1184	1 9	17278	3	Y	1076	1079	1			123
10	37262	X	27669	-0-	-9593	-0-	808 1276	1 9	25585	3	Y	1160	1280	1			3
11	29610	X	25163	-0-	-4447	-0-	565 1164	1 9	23434	3	Y	1058	1009	1			52
12	25637	X	23863	-0-	-1774	-0-	5 1123	1 9	22735	3	Y	1021	1052	1			21

TOTAL GAS PROD: 327,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,766

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36952	-0-		36952	327831	887	1	33944	3	Y	1928	2080	1			43
								2121	9									
02	0		29072	-0-		29072	356903	1225	1	26141	3	Y	1551	1547	1			47
								1706	9									
03	377214	X	20311	-0-		-356903	-0-	692	1	18423	3	Y	1087	1058	1			76
								1196	9									
04	69450	X	23137	-0-		-46313	-0-	662	1	21070	3	Y	1277	1187	1			166
								1405	9									
05	71765	X	26391	-0-		-45374	-0-	799	1	24161	3	Y	1301	1436	1			31
								1431	9									
06	69450	X	26854	-0-		-42596	-0-	917	1	24969	3	Y	880	891	1			20
								968	9									
07	71765	X	24585	-0-		-47180	-0-	2453	1	21190	3	Y	856	814	1			62
								942	9									
08	71765	X	21342	-0-		-50423	-0-	1567	1	19042	3	Y	666	652	1			76
								733	9									
09	69450	X	17946	-0-		-51504	-0-	677	1	16683	3	Y	533	546	1			63
								586	9									
10	27745	X	17252	-0-		-10493	-0-	507	1	16040	3	Y	641	701	1			3
								705	9									
11	26850	X	14455	-0-		-12395	-0-	326	1	13516	3	Y	557	531	1			29
								613	9									
12	24583	X	13720	-0-		-10863	-0-	3	1	13119	3	Y	544	561	1			12
								598	9									

TOTAL GAS PROD: 272,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,821

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3935	-0-		3935	474629	94	1	3597	3	Y	222	292	1			4
								244	9									
02	0		44506	-0-		44506	519135	1898	1	40497	3	Y	1919	1915	1			8
								2111	9									
03	554178	X	35043	-0-		-519135	-0-	1216	1	32360	3	Y	1334	1303	1	1	8	38
								1467	9									
04	104850	X	35077	-0-		-69773	-0-	1018	1	32438	3	Y	1474	1329	1			183
								1621	9									
05	108345	X	51340	-0-		-57005	-0-	1565	1	47299	3	Y	2251	2380	1	2	8	52
								2476	9									
06	104850	X	41635	-0-		-63215	-0-	1412	1	38424	3	Y	1635	1652	1			35
								1799	9									
07	108345	X	34383	-0-		-73962	-0-	3447	1	29423	3	Y	1375	1313	1			97
								1513	9									
08	108345	X	30520	-0-		-77825	-0-	2227	1	27074	3	Y	1108	1083	1			122
								1219	9									
09	104850	X	25754	-0-		-79096	-0-	961	1	23694	3	Y	999	1008	1			113
								1099	9									
10	51336	X	33654	-0-		-17682	-0-	990	1	31336	3	Y	1207	1317	1			3
								1328	9									
11	41640	X	30514	-0-		-11126	-0-	692	1	28683	3	Y	1035	986	1			52
								1139	9									
12	34379	X	29199	-0-		-5180	-0-	6	1	28098	3	Y	995	1029	1			18
								1095	9									

TOTAL GAS PROD: 395,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,554

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22181	-0-	22181	316096	534	1	20436	3	Y	1101	1091	1			200
							1211	9									
02	0		24965	-0-	24965	341061	1035	1	22082	3	Y	1680	1676	1			204
							1848	9									
03	360676	X	19615	-0-	-341061	-0-	668	1	17771	3	Y	1069	1169	1			104
							1176	9									
04	83970	X	27312	-0-	-56658	-0-	778	1	24776	3	Y	1598	1499	1			203
							1758	9									
05	86769	X	34459	-0-	-52310	-0-	1035	1	31270	3	Y	1958	2115	1			46
							2154	9									
06	83970	X	35436	-0-	-48534	-0-	1202	1	32684	3	Y	1409	1424	1			31
							1550	9									
07	86769	X	33715	-0-	-53054	-0-	3363	1	28827	3	Y	1386	1319	1			98
							1525	9									
08	86769	X	32316	-0-	-54453	-0-	2359	1	28671	3	Y	1169	1138	1			129
							1286	9									
09	83970	X	28698	-0-	-55272	-0-	1069	1	26333	3	Y	1178	1174	1			133
							1296	9									
10	36611	X	28342	-0-	-8269	-0-	823	1	26056	3	Y	1330	1459	1			4
							1463	9									
11	35430	X	24551	-0-	-10879	-0-	547	1	22682	3	Y	1202	1146	1			60
							1322	9									
12	33728	X	23350	-0-	-10378	-0-	5	1	22021	3	Y	1204	1240	1			24
							1324	9									

TOTAL GAS PROD: 334,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,284

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50312	-0-	50312	448350	1221	1	46730	3	Y	2146	2135	1			29
							2361	9									
02	0		36764	-0-	36764	485114	1564	1	33353	3	Y	1679	1676	1			32
							1847	9									
03	510030	X	24916	-0-	-485114	-0-	860	1	22889	3	Y	1061	1064	1			29
							1167	9									
04	84120	X	33158	-0-	-50962	-0-	963	1	30671	3	Y	1385	1245	1			169
							1524	9									
05	86924	X	38855	-0-	-48069	-0-	1195	1	36117	3	Y	1403	1539	1			33
							1543	9									
06	84120	X	30428	-0-	-53692	-0-	1042	1	28324	3	Y	965	977	1			21
							1062	9									
07	86924	X	23676	-0-	-63248	-0-	2390	1	20473	3	Y	739	707	1			53
							813	9									
08	86924	X	25853	-0-	-61071	-0-	1901	1	23110	3	Y	765	734	1			84
							842	9									
09	84120	X	21164	-0-	-62956	-0-	791	1	19494	3	Y	799	793	1			90
							879	9									
10	38843	X	21284	-0-	-17559	-0-	625	1	19778	3	Y	801	888	1			3
							881	9									
11	30420	X	17960	-0-	-12460	-0-	403	1	16732	3	Y	750	715	1			38
							825	9									
12	25854	X	17107	-0-	-8747	-0-	4	1	16331	3	Y	702	725	1			15
							772	9									

TOTAL GAS PROD: 341,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85754	-0-	85754	412605	2029	1	77297	3	Y	5844	6044	1			153
							6428	9									
02	0		73249	-0-	73249	485854	3087	1	65487	3	Y	4250	4003	1			400
							4675	9									
03	557600	X	71746	-0-	-485854	-0-	2475	1	65481	3	Y	3445	3397	1			448
							3790	9									
04	114690	X	66008	-0-	-48682	-0-	2148	1	60571	3	Y	2990	2969	1			469
							3289	9									
05	118513	X	63256	-0-	-55257	-0-	1915	1	57792	3	Y	3226	3472	1			223
							3549	9									
06	114690	X	54706	-0-	-59984	-0-	1847	1	50090	3	Y	2517	2601	1			139
							2769	9									
07	118513	X	51068	-0-	-67445	-0-	5065	1	43321	3	Y	2438	2320	1			257
							2682	9									
08	118513	X	21714	-0-	-96799	-0-	1563	1	19066	3	Y	986	1043	1	2	8	198
							1085	9									
09	114690	X	23122	-0-	-91568	-0-	835	1	20810	3	Y	1343	1362	1	4	8	175
							1477	9									
10	63271	X	25744	-0-	-37527	-0-	719	1	23142	3	Y	1712	1871	1	1	8	15
							1883	9									
11	54720	X	30144	-0-	-24576	-0-	586	1	27308	3	Y	2045	1983	1	3	8	74
							2250	9									
12	51057	X	31058	-0-	-19999	-0-	28582	3	2476	9	Y	2251	2308	1	2	8	15

TOTAL GAS PROD: 597,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,047

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		134846	-0-	134846	745555	6240	1	128594	3	Y	11	86	1			12
							12	9									
02	0		118798	-0-	118798	864353	4856	1	113936	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
03	991082	X	126729	-0-	-864353	-0-	7586	1	119143	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	183300	X	120695	-0-	-62605	-0-	6705	1	113977	3	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	189410	X	121809	-0-	-67601	-0-	121805	3	4	9	Y	4	6	1			6
06	183300	X	116838	-0-	-66462	-0-	116834	3	4	9	Y	4	7	1	1	8	2
07	189410	X	114777	-0-	-74633	-0-	4202	1	110572	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	189410	X	113017	-0-	-76393	-0-	3191	1	109805	3	Y	19	9	1			10
							21	9									
09	183300	X	107527	-0-	-75773	-0-	2623	1	104892	3	Y	11	15	1			6
							12	9									
10	121799	X	109272	-0-	-12527	-0-	2134	1	107130	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	116850	X	102980	-0-	-13870	-0-	4704	1	98266	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
12	114762	X	102614	-0-	-12148	-0-	5072	1	97535	3	Y	6	8	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,389,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		113812	-0-	113812	648973	5264	1	108480	3	Y	62	111	1			16
							68	9									
02	0		99661	-0-	99661	748634	4071	1	95518	3	Y	65	38	1			43
							72	9									
03	855688	X	107054	-0-	-748634	-0-	6406	1	100608	3	Y	36	34	1			45
							40	9									
04	155610	X	99496	-0-	-56114	-0-	5527	1	93956	3	Y	12	17	1			40
							13	9									
05	160797	X	100635	-0-	-60162	-0-	100626	3	9	9	Y	8	26	1			22
06	155610	X	96464	-0-	-59146	-0-	96446	3	18	9	Y	16	30	1			8
07	160797	X	94317	-0-	-66480	-0-	3452	1	90857	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
08	160797	X	92709	-0-	-68088	-0-	2617	1	90045	3	Y	43	22	1			21
							47	9									
09	155610	X	86296	-0-	-69314	-0-	2105	1	84163	3	Y	25	35	1			11
							28	9									
10	100626	X	87538	-0-	-13088	-0-	1709	1	85811	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
11	96450	X	82598	-0-	-13852	-0-	3772	1	78804	3	Y	20	19	1			11
							22	9									
12	94302	X	82861	-0-	-11441	-0-	4095	1	78751	3	Y	14	18	1			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,143,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		74210	-0-	74210	357421	1781	1	67835	3	Y	4176	4307	1			108
							4594	9									
02	0		62147	-0-	62147	419568	2640	1	55995	3	Y	3193	2998	1			303
							3512	9									
03	482790	X	63222	-0-	-419568	-0-	2194	1	58055	3	Y	2703	2654	1			352
							2973	9									
04	96300	X	56278	-0-	-40022	-0-	1844	1	52007	3	Y	2206	2207	1			351
							2427	9									
05	99510	X	53769	-0-	-45741	-0-	1635	1	49344	3	Y	2536	2712	1			175
							2790	9									
06	96300	X	46750	-0-	-49550	-0-	1585	1	42981	3	Y	1985	2050	1			110
							2184	9									
07	99510	X	43568	-0-	-55942	-0-	4343	1	37101	3	Y	1931	1838	1			203
							2124	9									
08	99510	X	21481	-0-	-78029	-0-	1544	1	18833	3	Y	1004	1027	1	2	8	178
							1104	9									
09	96300	X	36179	-0-	-60121	-0-	1318	1	32877	3	Y	1804	1771	1	7	8	204
							1984	9									
10	53754	X	37829	-0-	-15925	-0-	1075	1	34573	3	Y	1983	2172	1	2	8	13
							2181	9									
11	46740	X	36212	-0-	-10528	-0-	725	1	33779	3	Y	1553	1508	1	3	8	55
							1708	9									
12	43555	X	33791	-0-	-9764	-0-	32087	3	1704	9	Y	1549	1593	1	2	8	9

TOTAL GAS PROD: 565,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86242	X	61011	-0-	-25231	-0-	1415 5347	1 9	54249	3	Y	4861	4852	1			103
02	77896	X	56235	-0-	-21661	-0-	2310 4588	1 9	49337	3	Y	4171	4181	1	4	8	89
03	86242	X	60227	-0-	-26015	-0-	2023 4379	1 9	53825	3	Y	3981	4037	1	6	8	27
04	83460	X	54611	-0-	-28849	-0-	1529 4021	1 9	49061	3	Y	3655	3193	1	2	8	487
05	86242	X	52869	-0-	-33373	-0-	1566 4351	1 9	46952	3	Y	3955	4397	1	1	8	44
06	83460	X	48078	-0-	-35382	-0-	1612 3561	1 9	42905	3	Y	3237	3192	1	2	8	87
07	86242	X	46958	-0-	-39284	-0-	4537 3392	1 9	39029	3	Y	3084	2922	1			249
08	86242	X	43791	-0-	-42451	-0-	3084 3198	1 9	37509	3	Y	2907	2888	1	3	8	265
09	83460	X	40190	-0-	-43270	-0-	1448 2976	1 9	35766	3	Y	2705	2674	1	1	8	295
10	52855	X	40677	-0-	-12178	-0-	1239 2232	1 9	37206	3	Y	2029	2199	1	1	8	124
11	48090	X	42204	-0-	-5886	-0-	967 2043	1 9	39194	3	Y	1857	1816	1	4	8	161
12	46965	X	39990	-0-	-6975	-0-	37923	3	2067	9	Y	1879	1937	1	4	8	99

TOTAL GAS PROD: 586,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,321

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		127550	-0-	127550	342045	5867 763	1 9	120920	3	Y	694	988	1			57
02	0		110446	-0-	110446	452491	4490 594	1 9	105362	3	Y	540	428	1			169
03	0		112810	-0-	112810	565301	6705 796	1 9	105309	3	Y	724	664	1			229
04	664827	X	99526	-0-	-565301	-0-	5515 262	1 9	93749	3	Y	238	436	1			31
05	157697	X	28338	-0-	-129359	-0-	28193	3	145	9	Y	132	124	1			39
06	152610	X	85668	-0-	-66942	-0-	85360	3	308	9	Y	280	266	1	7	8	46
07	157697	X	88803	-0-	-68894	-0-	3239 318	1 9	85246	3	Y	289	282	1			53
08	157697	X	79292	-0-	-78405	-0-	2232 254	1 9	76806	3	Y	231	258	1			26
09	152610	X	80371	-0-	-72239	-0-	1954 279	1 9	78138	3	Y	254	215	1			65
10	157697	X	78115	-0-	-79582	-0-	1520 270	1 9	76325	3	Y	245	275	1			35
11	85950	X	73136	-0-	-12814	-0-	3328 274	1 9	69534	3	Y	249	236	1	9	8	39
12	88815	X	72244	-0-	-16571	-0-	3562 184	1 9	68498	3	Y	167	180	1	7	8	19

TOTAL GAS PROD: 1,036,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78569	-0-		78569	363812	1900 3944	1 9	72725	3	Y	3585	3548	1			37
02	0		70286	-0-		70286	434098	2973 3902	1 9	63411	3	Y	3547	3577	1			7
03	0		61068	-0-		61068	495166	2106 2919	1 9	56043	3	Y	2654	2652	1			9
04	0		50402	-0-		50402	545568	1463 2360	1 9	46579	3	Y	2145	1891	1			263
05	566059	X	20491	-0-		-545568	-0-	621 1108	1 9	18762	3	Y	1007	1245	1			25
06	88530	X	52855	-0-		-35675	-0-	1784 2539	1 9	48532	3	Y	2308	2283	1			50
07	91481	X	49662	-0-		-41819	-0-	4950 2206	1 9	42506	3	Y	2005	1913	1			142
08	91481	X	41290	-0-		-50191	-0-	3013 1650	1 9	36627	3	Y	1500	1476	1			166
09	88530	X	34684	-0-		-53846	-0-	1292 1557	1 9	31835	3	Y	1415	1438	1			143
10	91481	X	32388	-0-		-59093	-0-	938 1762	1 9	29688	3	Y	1602	1742	1			3
11	52860	X	28309	-0-		-24551	-0-	630 1550	1 9	26129	3	Y	1409	1344	1			68
12	49662	X	26920	-0-		-22742	-0-	5 1563	1 9	25352	3	Y	1421	1462	1			27

TOTAL GAS PROD: 546,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,598

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70695	-0-		70695	337919	1698 3997	1 9	65000	3	Y	3634	3597	1			37
02	0		57811	-0-		57811	395730	2447 3176	1 9	52188	3	Y	2887	2918	1			6
03	0		54761	-0-		54761	450491	1884 2747	1 9	50130	3	Y	2497	2496	1			7
04	0		45824	-0-		45824	496315	1329 2182	1 9	42313	3	Y	1984	1748	1			243
05	515273	X	18958	-0-		-496315	-0-	573 1075	1 9	17310	3	Y	977	1196	1			24
06	84510	X	42651	-0-		-41859	-0-	1437 2111	1 9	39103	3	Y	1919	1902	1			41
07	87327	X	40842	-0-		-46485	-0-	4093 1948	1 9	34801	3	Y	1771	1686	1			126
08	87327	X	37455	-0-		-49872	-0-	2722 1648	1 9	33085	3	Y	1498	1460	1			164
09	84510	X	31244	-0-		-53266	-0-	1157 1570	1 9	28517	3	Y	1427	1447	1			144
10	87327	X	29725	-0-		-57602	-0-	855 1794	1 9	27076	3	Y	1631	1770	1			5
11	42660	X	25966	-0-		-16694	-0-	573 1639	1 9	23754	3	Y	1490	1421	1			74
12	40827	X	25024	-0-		-15803	-0-	5 1593	1 9	23426	3	Y	1448	1493	1			29

TOTAL GAS PROD: 480,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22782	-0-		22782	337138	540	1	20678	3	Y	1422	1407	1			15
								1564	9									
02	0		42009	-0-		42009	379147	1761	1	37567	3	Y	2437	2431	1			21
								2681	9									
03	0		88927	-0-		88927	468074	3048	1	81131	3	Y	4316	4313	1			24
								4748	9									
04	0		76158	-0-		76158	544232	2207	1	70276	3	Y	3341	2939	1			426
								3675	9									
05	571017	X	26785	-0-		-544232	-0-	811	1	24524	3	Y	1318	1696	1			48
								1450	9									
06	105900	X	65538	-0-		-40362	-0-	2212	1	60172	3	Y	2867	2838	1			77
								3154	9									
07	109430	X	68407	-0-		-41023	-0-	6753	1	58257	3	Y	3088	2931	1			234
								3397	9									
08	109430	X	59929	-0-		-49501	-0-	4357	1	52959	3	Y	2375	2344	1			265
								2613	9									
09	105900	X	51350	-0-		-54550	-0-	1905	1	46956	3	Y	2263	2298	1			230
								2489	9									
10	109430	X	47614	-0-		-61816	-0-	1372	1	43438	3	Y	2549	2772	1			7
								2804	9									
11	66210	X	39643	-0-		-26567	-0-	877	1	36361	3	Y	2186	2084	1	1	8	108
								2405	9									
12	68417	X	35408	-0-		-33009	-0-	7	1	32993	3	Y	2189	2253	1			44
								2408	9									

TOTAL GAS PROD: 624,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,351

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83284	-0-		83284	401639	1996	1	76400	3	Y	4444	4398	1			46
								4888	9									
02	0		29442	-0-		29442	431081	1241	1	26470	3	Y	1574	1592	1			28
								1731	9									
03	0		71881	-0-		71881	502962	2472	1	65797	3	Y	3284	3281	1			31
								3612	9									
04	0		56360	-0-		56360	559322	1630	1	51926	3	Y	2549	2242	1			338
								2804	9									
05	582594	X	23272	-0-		-559322	-0-	702	1	21226	3	Y	1222	1506	1			54
								1344	9									
06	104160	X	55082	-0-		-49078	-0-	1852	1	50382	3	Y	2589	2563	1			80
								2848	9									
07	107632	X	52009	-0-		-55623	-0-	5205	1	44295	3	Y	2281	2174	1			187
								2509	9									
08	107632	X	43755	-0-		-63877	-0-	3180	1	38654	3	Y	1746	1738	1			195
								1921	9									
09	104160	X	36642	-0-		-67518	-0-	1359	1	33487	3	Y	1633	1663	1			165
								1796	9									
10	107632	X	34440	-0-		-73192	-0-	992	1	31392	3	Y	1869	2030	1			4
								2056	9									
11	55080	X	29745	-0-		-25335	-0-	658	1	27277	3	Y	1645	1569	1			80
								1810	9									
12	52018	X	27317	-0-		-24701	-0-	5	1	25502	3	Y	1645	1692	1			33
								1810	9									

TOTAL GAS PROD: 543,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9610	-0-		9610	369417	231 535	1 9	8844	3	Y	486	481	1			5
02	0		11989	-0-		11989	381406	510 603	1 9	10876	3	Y	548	547	1			6
03	0		71486	-0-		71486	452892	2465 3425	1 9	65596	3	Y	3114	3112	1			8
04	0		66434	-0-		66434	519326	1925 3202	1 9	61307	3	Y	2911	2558	1			361
05	549341	X	30015	-0-		-519326	-0-	909 1651	1 9	27455	3	Y	1501	1820	1			42
06	106440	X	53979	-0-		-52461	-0-	1817 2742	1 9	49420	3	Y	2493	2475	1			60
07	109988	X	63295	-0-		-46693	-0-	6312 2994	1 9	53989	3	Y	2722	2584	1			198
08	109988	X	56483	-0-		-53505	-0-	4111 2407	1 9	49965	3	Y	2188	2144	1			242
09	106440	X	49436	-0-		-57004	-0-	1840 2265	1 9	45331	3	Y	2059	2092	1			209
10	109988	X	46810	-0-		-63178	-0-	1360 2398	1 9	43052	3	Y	2180	2383	1			6
11	61260	X	41021	-0-		-20239	-0-	918 2012	1 9	38091	3	Y	1829	1746	1			89
12	63302	X	39601	-0-		-23701	-0-	8 2354	1 9	37239	3	Y	2140	2190	1			39

TOTAL GAS PROD: 540,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,171

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63646	-0-		63646	269750	1481 5389	1 9	56776	3	Y	4899	4820	1			101
02	0		54339	-0-		54339	324089	2250 4027	1 9	48062	3	Y	3661	3666	1	4	8	92
03	0		52978	-0-		52978	377067	1796 3375	1 9	47807	3	Y	3068	3065	1	5	8	90
04	0		7464	-0-		7464	384531	204 703	1 9	6557	3	Y	639	628	1			101
05	403457	X	18926	-0-		-384531	-0-	489 3775	1 9	14662	3	Y	3432	3505	1			28
06	75450	X	15524	-0-		-59926	-0-	515 1319	1 9	13690	3	Y	1199	1195	1			32
07	77965	X	20451	-0-		-57514	-0-	1968 1744	1 9	16739	3	Y	1585	1495	1			122
08	77965	X	26434	-0-		-51531	-0-	1859 1967	1 9	22608	3	Y	1788	1758	1	2	8	150
09	75450	X	29245	-0-		-46205	-0-	1077 1585	1 9	26583	3	Y	1441	1444	1	1	8	146
10	77965	X	17986	-0-		-59979	-0-	558 662	1 9	16766	3	Y	602	741	1			7
11	26822	X	26822	-0-		-0-	-0-	614 1321	1 9	24887	3	Y	1201	1166	1	2	8	40
12	30225	X	21951	-0-		-8274	-0-	20823	3	1128	9	Y	1025	1046	1	2	8	17

TOTAL GAS PROD: 355,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,540

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62840	-0-	62840	268687	1472	1	56414	3	Y	4504	4430	1			94
							4954	9									
02	0		51930	-0-	51930	320617	2148	1	45885	3	Y	3543	3545	1	4	8	88
							3897	9									
03	0		49081	-0-	49081	369698	1658	1	44121	3	Y	3002	3001	1	5	8	84
							3302	9									
04	0		8502	-0-	8502	378200	236	1	7567	3	Y	635	583	1			136
							699	9									
05	405745	X	27545	-0-	-378200	-0-	823	1	24667	3	Y	1868	1949	1			55
							2055	9									
06	78510	X	35796	-0-	-42714	-0-	1204	1	32019	3	Y	2339	2299	1	1	8	94
							2573	9									
07	81127	X	31420	-0-	-49707	-0-	3068	1	26089	3	Y	2057	1952	1			199
							2263	9									
08	81127	X	33239	-0-	-47888	-0-	2417	1	29399	3	Y	1294	1339	1	2	8	152
							1423	9									
09	78510	X	32260	-0-	-46250	-0-	1193	1	29455	3	Y	1465	1430	1	1	8	186
							1612	9									
10	81127	X	30470	-0-	-50657	-0-	946	1	28402	3	Y	1020	1150	1	1	8	55
							1122	9									
11	35790	X	25531	-0-	-10259	-0-	586	1	23759	3	Y	1078	1051	1	2	8	80
							1186	9									
12	33325	X	22883	-0-	-10442	-0-	21754	3	1129	9	Y	1026	1044	1	2	8	60

TOTAL GAS PROD: 411,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,831

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73043	-0-	73043	353349	1837	1	69988	3	Y	1107	1196	1			54
							1218	9									
02	0		66623	-0-	66623	419972	2808	1	59558	3	Y	3870	3566	1	12	8	346
							4257	9									
03	0		72015	-0-	72015	491987	2476	1	65494	3	Y	3677	3540	1	6	8	477
							4045	9									
04	0		65279	-0-	65279	557266	2118	1	59722	3	Y	3126	3111	1			492
							3439	9									
05	624017	X	66751	-0-	-557266	-0-	2013	1	60775	3	Y	3603	3848	1			247
							3963	9									
06	127440	X	59475	-0-	-67965	-0-	2003	1	54312	3	Y	2873	2963	1			157
							3160	9									
07	131688	X	57170	-0-	-74518	-0-	5649	1	48394	3	Y	2843	2705	1			295
							3127	9									
08	131688	X	26211	-0-	-105477	-0-	1885	1	22997	3	Y	1208	1269	1	2	8	232
							1329	9									
09	127440	X	-0-	-0-	-127440	-0-					Y	-0-	232	1			-0-
10	131688	X	36495	-0-	-95193	-0-	1022	1	32887	3	Y	2351	2335	1	2	8	14
							2586	9									
11	59490	X	36453	-0-	-23037	-0-	715	1	33299	3	Y	2217	2149	1	3	8	79
							2439	9									
12	57164	X	35278	-0-	-21886	-0-	32812	3	2466	9	Y	2242	2302	1	3	8	16

TOTAL GAS PROD: 594,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85068	-0-	85068	256830	2037	1	77967	3	Y	4604	4605	1			68
							5064	9									
02	0		70487	-0-	70487	327317	2979	1	63537	3	Y	3610	3602	1			76
							3971	9									
03	0		69109	-0-	69109	396426	2364	1	62915	3	Y	3482	3548	1			10
							3830	9									
04	0		55314	-0-	55314	451740	1587	1	50548	3	Y	2890	2547	1			353
							3179	9									
05	491774	X	40034	-0-	-451740	-0-	1207	1	36467	3	Y	2145	2448	1			50
							2360	9									
06	82800	X	37268	-0-	-45532	-0-	1241	1	33771	3	Y	2051	2057	1	1	8	43
							2256	9									
07	85560	X	55642	-0-	-29918	-0-	5476	1	47119	3	Y	2770	2620	1			193
							3047	9									
08	85560	X	47045	-0-	-38515	-0-	3399	1	41310	3	Y	2124	2082	1			235
							2336	9									
09	82800	X	39480	-0-	-43320	-0-	1456	1	35870	3	Y	1958	2006	1			187
							2154	9									
10	85560	X	37343	-0-	-48217	-0-	1068	1	33816	3	Y	2235	2422	1			-0-
							2459	9									
11	53850	X	32113	-0-	-21737	-0-	704	1	29185	3	Y	2022	1926	1			96
							2224	9									
12	55645	X	25333	-0-	-30312	-0-	5	1	23458	3	Y	1700	1762	1			34
							1870	9									

TOTAL GAS PROD: 594,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,591

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		90473	-0-	90473	285990	2137	1	81816	3	Y	5927	5928	1			78
							6520	9									
02	0		73709	-0-	73709	359699	3079	1	65669	3	Y	4510	4501	1			87
							4961	9									
03	0		73803	-0-	73803	433502	2511	1	66830	3	Y	4056	4131	1			12
							4462	9									
04	0		65509	-0-	65509	499011	1872	1	59635	3	Y	3638	3206	1			444
							4002	9									
05	541254	X	42243	-0-	-499011	-0-	1272	1	38427	3	Y	2313	2703	1			54
							2544	9									
06	40561	X	40561	-0-	-0-	-0-	1354	1	36832	3	Y	2159	2166	1	1	8	46
							2375	9									
07	61032	X	61032	-0-	-0-	-0-	6048	1	51829	3	Y	2868	2713	1			201
							3155	9									
08	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	4004	1	48666	3	Y	2068	2039	1			230
							2275	9									
09	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	2145	1	52854	3	Y	1871	1923	1			178
							2058	9									
10	55700	X	55700	-0-	-0-	-0-	1636	1	51796	3	Y	2062	2240	1			-0-
							2268	9									
11	46185	X	46185	-0-	-0-	-0-	1039	1	43098	3	Y	1862	1775	1			87
							2048	9									
*12	46310	X	46310	-0-	-0-	-0-	9	1	44218	3	Y	1894	1948	1			33
							2083	9									

TOTAL GAS PROD: 707,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77366	-0-	77366	501564	1802	1	69079	3	Y	5895	5886	1			96
							6485	9									
02	0		69227	-0-	69227	570791	2830	1	60450	3	Y	5406	5433	1	5	8	64
							5947	9									
03	0		22194	-0-	22194	592985	737	1	19622	3	Y	1668	1697	1	2	8	33
							1835	9									
04	0		74661	-0-	74661	667646	2065	1	66268	3	Y	5753	5026	1	2	8	758
							6328	9									
05	733627	X	65981	-0-	-667646	-0-	1928	1	57797	3	Y	5687	6384	1	1	8	60
							6256	9									
06	86970	X	28	-0-	-86942	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	45	1			15
07	89869	X	28221	-0-	-61648	-0-	2701	1	23037	3	Y	2257	2088	1	1	8	183
							2483	9									
08	89869	X	43390	-0-	-46479	-0-	3019	1	36717	3	Y	3322	3208	1	3	8	294
							3654	9									
09	86970	X	42113	-0-	-44857	-0-	1500	1	37036	3	Y	3252	3193	1	1	8	352
							3577	9									
10	89869	X	41267	-0-	-48602	-0-	1250	1	37545	3	Y	2247	2539	1	1	8	59
							2472	9									
11	42000	X	41729	-0-	-271	-0-	939	1	38078	3	Y	2465	2405	1	4	8	115
							2712	9									
12	43524	X	38915	-0-	-4609	-0-	35970	3	2945	9	Y	2677	2726	1	4	8	62

TOTAL GAS PROD: 545,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,629

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81662	X	81662	-0-	-0-	-0-	1938	1	74193	3	Y	5028	5028	1			67
							5531	9									
02	67000	X	67000	-0-	-0-	-0-	2807	1	59869	3	Y	3931	3923	1			75
							4324	9									
03	51623	X	51623	-0-	-0-	-0-	1762	1	46905	3	Y	2687	2719	1			43
							2956	9									
04	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	719	1	22906	3	Y	1422	1259	1			206
							1564	9									
05	41864	X	41864	-0-	-0-	-0-	1259	1	38061	3	Y	2313	2461	1			58
							2544	9									
06	83700	X	57955	-0-	-25745	-0-	1927	1	52432	3	Y	3269	3253	1	1	8	73
							3596	9									
07	86490	X	51159	-0-	-35331	-0-	5104	1	43275	3	Y	2527	2418	1			182
							2780	9									
08	86490	X	43566	-0-	-42924	-0-	3147	1	38251	3	Y	1971	1931	1			222
							2168	9									
09	83700	X	37046	-0-	-46654	-0-	1366	1	33670	3	Y	1827	1871	1			178
							2010	9									
10	86490	X	34490	-0-	-52000	-0-	988	1	31279	3	Y	2021	2194	1			5
							2223	9									
11	57960	X	29732	-0-	-28228	-0-	652	1	27063	3	Y	1834	1749	1			90
							2017	9									
12	51150	X	27400	-0-	-23750	-0-	5	1	25512	3	Y	1712	1768	1			34
							1883	9									

TOTAL GAS PROD: 548,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,542

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		87743	-0-		87743	272295	2094 5498	1 9	80151	3	Y	4998	5005	1			71
02	0		70852	-0-		70852	343147	2958 4799	1 9	63095	3	Y	4363	4354	1			80
03	0		50934	-0-		50934	394081	1733 3071	1 9	46130	3	Y	2792	2792	1			80
04	0		6275	-0-		6275	400356	179 407	1 9	5689	3	Y	370	338	1	1	8	111
05	447296	X	46940	-0-		-400356	-0-	1405 3078	1 9	42457	3	Y	2798	2834	1			75
06	88830	X	38626	-0-		-50204	-0-	1281 2485	1 9	34860	3	Y	2259	2273	1	3	8	58
07	91791	X	52272	-0-		-39519	-0-	5095 3026	1 9	44151	3	Y	2751	2607	1			202
08	91791	X	45769	-0-		-46022	-0-	3293 2448	1 9	40028	3	Y	2225	2173	1			254
09	88830	X	40275	-0-		-48555	-0-	1480 2327	1 9	36468	3	Y	2115	2160	1			209
10	91791	X	38286	-0-		-53505	-0-	1092 2626	1 9	34568	3	Y	2387	2587	1			9
11	50580	X	33454	-0-		-17126	-0-	732 2345	1 9	30377	3	Y	2132	2042	1			99
12	52266	X	31243	-0-		-21023	-0-	6 2290	1 9	28947	3	Y	2082	2146	1			35

TOTAL GAS PROD: 542,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,272

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80908	-0-		80908	252786	1925 5292	1 9	73691	3	Y	4811	4812	1			74
02	0		68031	-0-		68031	320817	2838 4657	1 9	60536	3	Y	4234	4225	1			83
03	0		50606	-0-		50606	371423	1718 3160	1 9	45728	3	Y	2873	2873	1			83
04	0		1760	-0-		1760	373183	48 197	1 9	1515	3	Y	179	170	1			92
05	399949	X	26766	-0-		-373183	-0-	802 1734	1 9	24230	3	Y	1576	1618	1			50
06	83400	X	34521	-0-		-48879	-0-	1149 2115	1 9	31257	3	Y	1923	1918	1	1	8	54
07	86180	X	30635	-0-		-55545	-0-	2986 1856	1 9	25793	3	Y	1687	1609	1			132
08	86180	X	29651	-0-		-56529	-0-	2128 1657	1 9	25866	3	Y	1506	1461	1			177
09	83400	X	27369	-0-		-56031	-0-	1003 1651	1 9	24715	3	Y	1501	1524	1			154
10	86180	X	24857	-0-		-61323	-0-	708 1725	1 9	22424	3	Y	1568	1709	1			13
11	34530	X	21853	-0-		-12677	-0-	478 1561	1 9	19814	3	Y	1419	1362	1			70
12	30628	X	20323	-0-		-10305	-0-	4 1494	1 9	18825	3	Y	1358	1399	1			29

TOTAL GAS PROD: 417,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,635

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54191	-0-	54191	367370	1248	1	47786	3	Y	4688	4656	1			42
							5157	9									
02	0		65649	-0-	65649	433019	2764	1	58965	3	Y	3564	3577	1			29
							3920	9									
03	0		65027	-0-	65027	498046	2237	1	59539	3	Y	2955	2950	1			34
							3251	9									
04	0		41755	-0-	41755	539801	1201	1	38237	3	Y	2106	1858	1			282
							2317	9									
05	0		54218	-0-	54218	594019	1636	1	49449	3	Y	2848	3039	1			91
							3133	9									
06	640241	X	46222	-0-	-594019	-0-	1560	1	42428	3	Y	2031	2042	1			80
							2234	9									
07	92814	X	44580	-0-	-48234	-0-	4456	1	38028	3	Y	1905	1824	1			161
							2096	9									
08	92814	X	37469	-0-	-55345	-0-	2704	1	32862	3	Y	1730	1676	1			215
							1903	9									
09	89820	X	21405	-0-	-68415	-0-	789	1	19451	3	Y	1059	1154	1			120
							1165	9									
10	92814	X	1406	-0-	-91408	-0-	39	1	1247	3	Y	109	229	1			-0-
							120	9									
11	89820	X	11280	-0-	-78540	-0-	250	1	10370	3	Y	600	572	1			28
							660	9									
12	44578	X	10327	-0-	-34251	-0-	2	1	9657	3	Y	607	626	1			9
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 453,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,202

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64310	-0-	64310	358140	1539	1	58914	3	Y	3506	3482	1			41
							3857	9									
02	0		45947	-0-	45947	404087	1935	1	41285	3	Y	2479	2491	1			29
							2727	9									
03	0		44610	-0-	44610	448697	1524	1	40547	3	Y	2308	2307	1			30
							2539	9									
04	0		33969	-0-	33969	482666	974	1	31020	3	Y	1795	1582	1			243
							1975	9									
05	0		45639	-0-	45639	528305	1378	1	41648	3	Y	2375	2538	1			80
							2613	9									
06	564346	X	36041	-0-	-528305	-0-	1214	1	33013	3	Y	1649	1658	1			71
							1814	9									
07	80414	X	30365	-0-	-50049	-0-	3020	1	25821	3	Y	1385	1330	1			126
							1524	9									
08	80414	X	27901	-0-	-52513	-0-	2011	1	24438	3	Y	1320	1274	1			172
							1452	9									
09	77820	X	15753	-0-	-62067	-0-	580	1	14304	3	Y	790	871	1			91
							869	9									
10	80414	X	14932	-0-	-65482	-0-	423	1	13388	3	Y	1019	1103	1			7
							1121	9									
11	77820	X	24917	-0-	-52903	-0-	558	1	23140	3	Y	1108	1054	1	1	8	60
							1219	9									
12	30380	X	23963	-0-	-6417	-0-	5	1	22849	3	Y	1008	1046	1			22
							1109	9									

TOTAL GAS PROD: 408,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,742

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		100091	-0-	100091	100091	2418 4981	1 9	92692	3	Y	4528	4485	1			43
02	0		88251	-0-	88251	188342	3753 4334	1 9	80164	3	Y	3940	3925	1	7	8	51
03	0		88819	-0-	88819	277161	3079 3785	1 9	81955	3	Y	3441	3415	1	9	8	68
04	0		78482	-0-	78482	355643	2270 3358	1 9	72854	3	Y	3053	2705	1	2	8	414
05	0		74382	-0-	74382	430025	2288 3484	1 9	68610	3	Y	3167	3543	1	1	8	37
06	484572	X	54547	-0-	-430025	-0-	1891 2357	1 9	50299	3	Y	2143	2117	1	2	8	61
07	108438	X	45155	-0-	-63283	-0-	4523 2225	1 9	38407	3	Y	2023	1917	1			167
08	108438	X	47691	-0-	-60747	-0-	3442 2389	1 9	41860	3	Y	2172	2142	1	3	8	194
09	104940	X	30815	-0-	-74125	-0-	1134 1687	1 9	27994	3	Y	1534	1556	1	1	8	171
10	108438	X	25759	-0-	-82679	-0-	802 884	1 9	24073	3	Y	804	950	1			25
11	104940	X	35744	-0-	-69196	-0-	821 1624	1 9	33299	3	Y	1476	1432	1	3	8	66
12	47678	X	31825	-0-	-15853	-0-	30186	3	1639	9	Y	1490	1519	1	3	8	34

TOTAL GAS PROD: 701,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,771

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64942	-0-	64942	65947	1583 2691	1 9	60668	3	Y	2446	2403	1	20	8	23
02	0		45785	-0-	45785	111732	1968 1784	1 9	42033	3	Y	1622	1618	1	4	8	23
03	0		35668	-0-	35668	147400	1245 1279	1 9	33144	3	Y	1163	1157	1	3	8	26
04	0		28336	-0-	28336	175736	827 980	1 9	26529	3	Y	891	795	1	1	8	121
05	0		34209	-0-	34209	209945	1067 1133	1 9	32009	3	Y	1030	1141	1			10
06	235283	X	25338	-0-	-209945	-0-	889 796	1 9	23653	3	Y	724	714	1	1	8	19
07	70494	X	21917	-0-	-48577	-0-	2204 757	1 9	18956	3	Y	688	653	1			54
08	70494	X	19981	-0-	-50513	-0-	1477 541	1 9	17963	3	Y	492	503	1	1	8	42
09	68220	X	16661	-0-	-51559	-0-	612 927	1 9	15122	3	Y	843	805	1	1	8	79
10	70494	X	19158	-0-	-51336	-0-	598 591	1 9	17969	3	Y	537	614	1			2
11	68220	X	19426	-0-	-48794	-0-	457 452	1 9	18517	3	Y	411	402	1	2	8	9
12	21917	X	16355	-0-	-5562	-0-	15905	3	450	9	Y	409	414	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 347,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61254	-0-	61254	61254	1481 3015	1 9	56758	3	Y	2741	2690	1	26	8	25
02	0		55367	-0-	55367	116621	2362 2544	1 9	50461	3	Y	2313	2303	1	5	8	30
03	0		54576	-0-	54576	171197	1896 2224	1 9	50456	3	Y	2022	2010	1	3	8	39
04	0		42234	-0-	42234	213431	1222 1788	1 9	39224	3	Y	1625	1442	1	1	8	221
05	0		32838	-0-	32838	246269	1008 1608	1 9	30222	3	Y	1462	1667	1			16
06	265013	X	18744	-0-	-246269	-0-	643 978	1 9	17123	3	Y	889	881	1	1	8	23
07	62465	X	30717	-0-	-31748	-0-	3149 1154	1 9	26414	3	Y	1049	989	1			83
08	62465	X	34263	-0-	-28202	-0-	2515 1168	1 9	30580	3	Y	1062	1052	1	2	8	91
09	60450	X	21730	-0-	-38720	-0-	810 911	1 9	20009	3	Y	828	832	1	1	8	86
10	62465	X	26462	-0-	-36003	-0-	830 726	1 9	24906	3	Y	660	733	1	1	8	12
11	60450	X	30431	-0-	-30019	-0-	714 758	1 9	28959	3	Y	689	672	1	3	8	26
12	34255	X	27883	-0-	-6372	-0-	27151	3	732	9	Y	665	681	1	3	8	7

TOTAL GAS PROD: 436,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,005

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64699	-0-	64699	64699	1557 3472	1 9	59670	3	Y	3156	3063	1	63	8	30
02	0		58179	-0-	58179	122878	2466 3037	1 9	52676	3	Y	2761	2752	1	5	8	34
03	0		52312	-0-	52312	175190	1805 2478	1 9	48029	3	Y	2253	2239	1	5	8	43
04	0		41489	-0-	41489	216679	1187 2204	1 9	38098	3	Y	2004	1776	1	1	8	270
05	0		38682	-0-	38682	255361	1183 2017	1 9	35482	3	Y	1834	2084	1			20
06	281717	X	26356	-0-	-255361	-0-	906 1366	1 9	24084	3	Y	1242	1228	1	1	8	33
07	66371	X	30972	-0-	-35399	-0-	3108 1351	1 9	26513	3	Y	1228	1163	1			98
08	66371	X	40328	-0-	-26043	-0-	2954 1450	1 9	35924	3	Y	1318	1300	1	3	8	113
09	64230	X	35305	-0-	-28925	-0-	1326 1247	1 9	32732	3	Y	1134	1126	1	1	8	120
10	66371	X	38003	-0-	-28368	-0-	1198 847	1 9	35958	3	Y	770	871	1	1	8	18
11	64230	X	29762	-0-	-34468	-0-	697 800	1 9	28265	3	Y	727	712	1	3	8	30
12	40331	X	27045	-0-	-13286	-0-	26264	3	781	9	Y	710	725	1	3	8	12

TOTAL GAS PROD: 483,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110205	X	70896	-0-	-39309	-0-	1686 4584	1 9	64626	3	Y	4167	4161	1			51
02	99540	X	54266	-0-	-45274	-0-	2245 4054	1 9	47967	3	Y	3685	3700	1	4	8	32
03	110205	X	48458	-0-	-61747	-0-	1615 3852	1 9	42991	3	Y	3502	3505	1	4	8	25
04	106650	X	36263	-0-	-70387	-0-	995 3334	1 9	31934	3	Y	3031	2647	1	1	8	408
05	110205	X	26479	-0-	-83726	-0-	760 2951	1 9	22768	3	Y	2683	3057	1			34
06	106650	X	17589	-0-	-89061	-0-	574 1763	1 9	15252	3	Y	1603	1590	1	1	8	46
07	110205	X	32755	-0-	-77450	-0-	3127 3064	1 9	26564	3	Y	2785	2613	1			218
08	110205	X	24966	-0-	-85239	-0-	1717 2362	1 9	20887	3	Y	2147	2167	1	1	8	197
09	106650	X	33	-0-	-106617	-0-	1 1	1 9	31	3	Y	1	178	1			20
10	110205	X	42252	-0-	-67953	-0-	1292 2175	1 9	38785	3	Y	1977	1892	1	1	8	104
11	106650	X	34973	-0-	-71677	-0-	799 1796	1 9	32378	3	Y	1633	1600	1	3	8	134
*12	33325	X	33325	-0-	-0-	-0-	31811	3	1514	9	Y	1376	1440	1	3	8	67

TOTAL GAS PROD: 422,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,590

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		71963	-0-	71963	71963	3028 4244	1 9	64691	3	Y	3858	3758	1	66	8	34
03	0		101968	-0-	101968	173931	3482 5809	1 9	92677	3	Y	5281	5269	1	10	8	36
04	0		92806	-0-	92806	266737	2647 5204	1 9	84955	3	Y	4731	4132	1	3	8	632
05	0		86214	-0-	86214	352951	2608 5436	1 9	78170	3	Y	4942	5516	1	1	8	57
06	427621	X	74670	-0-	-352951	-0-	2543 4480	1 9	67647	3	Y	4073	4007	1	2	8	121
07	103943	X	66346	-0-	-37597	-0-	6568 3673	1 9	56105	3	Y	3339	3169	1			291
08	103943	X	59739	-0-	-44204	-0-	4292 3253	1 9	52194	3	Y	2957	2963	1	4	8	281
09	100590	X	57976	-0-	-42614	-0-	2139 3020	1 9	52817	3	Y	2745	2715	1	3	8	308
10	103943	X	56341	-0-	-47602	-0-	1751 2017	1 9	52573	3	Y	1834	2081	1	1	8	60
11	100590	X	49108	-0-	-51482	-0-	1131 2130	1 9	45847	3	Y	1936	1888	1	4	8	104
12	66340	X	45628	-0-	-20712	-0-	43465	3	2163	9	Y	1966	2000	1	5	8	65

TOTAL GAS PROD: 762,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,662

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		67369	-0-	67369	67369	2803 4683	1 9	59883	3	Y	4257	4214	1	5	8	38
03	0		99016	-0-	99016	166385	3374 5856	1 9	89786	3	Y	5324	5313	1	10	8	39
04	0		88854	-0-	88854	255239	2527 5234	1 9	81093	3	Y	4758	4169	1	3	8	625
05	0		83735	-0-	83735	338974	2533 5287	1 9	75915	3	Y	4806	5385	1	1	8	45
06	413314	X	74340	-0-	-338974	-0-	2543 4159	1 9	67638	3	Y	3781	3724	1	2	8	100
07	97154	X	70778	-0-	-26376	-0-	6989 3769	1 9	60020	3	Y	3426	3243	1			283
08	97154	X	64589	-0-	-32565	-0-	4653 3345	1 9	56591	3	Y	3041	3044	1	4	8	276
09	94020	X	54253	-0-	-39767	-0-	1988 3181	1 9	49084	3	Y	2892	2865	1	2	8	301
10	97154	X	51356	-0-	-45798	-0-	1589 2065	1 9	47702	3	Y	1877	2143	1	1	8	34
11	94020	X	46850	-0-	-47170	-0-	1071 2345	1 9	43434	3	Y	2132	2080	1	4	8	82
12	70773	X	44564	-0-	-26209	-0-	42189	3	2375	9	Y	2159	2201	1	4	8	36

TOTAL GAS PROD: 745,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,453

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		97372	-0-	97372	403763	4431 1626	1 9	91315	3	Y	1478	1408	1			101
02	0		80279	-0-	80279	484042	3220 1502	1 9	75557	3	Y	1365	1278	1			188
03	0		73986	-0-	73986	558028	4351 1298	1 9	68337	3	Y	1180	1257	1			111
04	0		75104	-0-	75104	633132	4099 1324	1 9	69681	3	Y	1204	1215	1			100
05	0		74857	-0-	74857	707989	73645	3	1212	9	Y	1102	1127	1			75
06	772743	X	64754	-0-	-707989	-0-	63800	3	954	9	Y	867	826	1			116
07	159867	X	66461	-0-	-93406	-0-	2397 993	1 9	63071	3	Y	903	994	1			25
08	159867	X	62063	-0-	-97804	-0-	1728 883	1 9	59452	3	Y	803	770	1	4	8	54
09	154710	X	56400	-0-	-98310	-0-	1352 998	1 9	54050	3	Y	907	833	1	9	8	119
10	159867	X	56933	-0-	-102934	-0-	1096 825	1 9	55012	3	Y	750	698	1			171
11	154710	X	51737	-0-	-102973	-0-	2320 958	1 9	48459	3	Y	871	808	1			234
12	66464	X	49933	-0-	-16531	-0-	2423 910	1 9	46600	3	Y	827	988	1	3	8	70

TOTAL GAS PROD: 809,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62577	-0-	62577	62577	1497 3707	1 9	57373	3	Y	3370	3337	1			33
02	0		58195	-0-	58195	120772	2457 3242	1 9	52496	3	Y	2947	2931	1	5	8	44
03	0		59270	-0-	59270	180042	2048 2705	1 9	54517	3	Y	2459	2443	1	6	8	54
04	0		53812	-0-	53812	233854	1546 2646	1 9	49620	3	Y	2405	2128	1	2	8	329
05	0		51337	-0-	51337	285191	1557 3105	1 9	46675	3	Y	2823	3120	1	1	8	31
06	325292	X	40101	-0-	-285191	-0-	1370 2289	1 9	36442	3	Y	2081	2052	1	1	8	59
07	68355	X	43111	-0-	-25244	-0-	4355 1748	1 9	37008	3	Y	1589	1516	1			132
08	68355	X	45889	-0-	-22466	-0-	3357 1702	1 9	40830	3	Y	1547	1536	1	3	8	140
09	66150	X	32989	-0-	-33161	-0-	1229 1403	1 9	30357	3	Y	1275	1270	1	1	8	144
10	68355	X	46139	-0-	-22216	-0-	1444 1324	1 9	43371	3	Y	1204	1319	1	1	8	28
11	66150	X	41403	-0-	-24747	-0-	973 971	1 9	39459	3	Y	883	866	1	4	8	41
12	45880	X	38290	-0-	-7590	-0-	37628	3	662	9	Y	602	623	1	4	8	16

TOTAL GAS PROD: 573,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,185

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56514	-0-	56514	56514	2615	1	53899	3	N	-0-					-0-
02	0		210977	-0-	210977	267491	8624 4	1 9	202349	3	N	4	4	8			-0-
03	0		234976	-0-	234976	502467	14062 64	1 9	220850	3	N	58					58
04	0		219959	-0-	219959	722426	12219 23	1 9	207717	3	N	21	59	1	1	8	19
05	0		123252	-0-	123252	845678	123232	3	20	9	Y	18	1	8			36
06	1074080	X	228402	-0-	-845678	-0-	228362	3	40	9	Y	36	58	1	10	8	4
07	260989	X	198096	-0-	-62893	-0-	7251 35	1 9	190810	3	Y	32	25	1	1	8	10
08	260989	X	162187	-0-	-98802	-0-	4579 14	1 9	157594	3	Y	13	19	1	1	8	3
09	252570	X	182389	-0-	-70181	-0-	4449 20	1 9	177920	3	Y	18	19	1	1	8	1
10	260989	X	184443	-0-	-76546	-0-	3601 43	1 9	180799	3	Y	39	29	1			11
11	252570	X	171957	-0-	-80613	-0-	7853 41	1 9	164063	3	Y	37	36	1	2	8	10
*12	208861	X	208861	-0-	-0-	-0-	10323 22	1 9	198516	3	Y	20	29	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,182,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65948	-0-	65948	65948	1585 3605	1 9	60758	3	Y	3277	3246	1			31
02	0		61021	-0-	61021	126969	2572 3508	1 9	54941	3	Y	3189	3177	1	5	8	38
03	0		59491	-0-	59491	186460	2047 2972	1 9	54472	3	Y	2702	2684	1	6	8	50
04	0		50930	-0-	50930	237390	1461 2575	1 9	46894	3	Y	2341	2074	1	2	8	315
05	0		46495	-0-	46495	283885	1415 2670	1 9	42410	3	Y	2427	2719	1			23
06	317306	X	33421	-0-	-283885	-0-	1146 1793	1 9	30482	3	Y	1630	1610	1	1	8	42
07	72912	X	36379	-0-	-36533	-0-	3641 1786	1 9	30952	3	Y	1624	1539	1			127
08	72912	X	24510	-0-	-48402	-0-	1758 1372	1 9	21380	3	Y	1247	1265	1	1	8	108
09	70560	X	28932	-0-	-41628	-0-	1076 1293	1 9	26563	3	Y	1175	1159	1	1	8	123
10	72912	X	35805	-0-	-37107	-0-	1125 911	1 9	33769	3	Y	828	933	1	1	8	17
11	70560	X	31537	-0-	-39023	-0-	736 958	1 9	29843	3	Y	871	846	1	3	8	39
12	36394	X	29117	-0-	-7277	-0-	28159	3	958	9	Y	871	887	1	3	8	20

TOTAL GAS PROD: 503,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,182

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55057	-0-	55057	258479	1278 5090	1 9	48689	3	Y	4627	4780	1			115
02	0		44299	-0-	44299	302778	1826 3733	1 9	38740	3	Y	3394	3193	1			316
03	364033	X	61255	-0-	-302778	-0-	2114 3219	1 9	55922	3	Y	2926	2860	1			382
04	69870	X	58312	-0-	-11558	-0-	1903 2753	1 9	53656	3	Y	2503	2489	1			396
05	72199	X	56439	-0-	-15760	-0-	1713 3027	1 9	51699	3	Y	2752	2957	1			191
06	69870	X	48953	-0-	-20917	-0-	1657 2364	1 9	44932	3	Y	2149	2221	1			119
07	72199	X	45675	-0-	-26524	-0-	4535 2296	1 9	38844	3	Y	2087	1987	1			219
08	72199	X	19568	-0-	-52631	-0-	1409 968	1 9	17191	3	Y	880	925	1	2	8	172
09	69870	X	-0-	-0-	-69870	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
10	72199	X	31215	-0-	-40984	-0-	872 2301	1 9	28042	3	Y	2092	2077	1	2	8	13
11	69870	X	30095	-0-	-39775	-0-	591 1994	1 9	27510	3	Y	1813	1757	1	3	8	66
12	45663	X	31596	-0-	-14067	-0-	29629	3	1967	9	Y	1788	1838	1	2	8	14

TOTAL GAS PROD: 482,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,011

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63707	-0-	63707	262385	1497 4816	1 9	57394	3	Y	4378	4304	1			80
02	0		52241	-0-	52241	314626	2171 3692	1 9	46378	3	Y	3356	3354	1	4	8	78
03	0		50418	-0-	50418	365044	1709 3222	1 9	45487	3	Y	2929	2928	1	5	8	74
04	413495	X	48451	-0-	-365044	-0-	1365 3289	1 9	43797	3	Y	2990	2674	1	1	8	389
05	82026	X	40181	-0-	-41845	-0-	1197 3090	1 9	35894	3	Y	2809	3174	1			24
06	79380	X	29346	-0-	-50034	-0-	991 1979	1 9	26376	3	Y	1799	1781	1	1	8	41
07	82026	X	22565	-0-	-59461	-0-	2242 1305	1 9	19018	3	Y	1186	1136	1			91
08	82026	X	36666	-0-	-45360	-0-	2639 1934	1 9	32093	3	Y	1758	1703	1	2	8	144
09	79380	X	39890	-0-	-39490	-0-	1484 1767	1 9	36639	3	Y	1606	1590	1	1	8	159
10	82026	X	34527	-0-	-47499	-0-	1076 1156	1 9	32295	3	Y	1051	1195	1	1	8	14
11	79380	X	30225	-0-	-49155	-0-	698 1207	1 9	28320	3	Y	1097	1070	1	3	8	38
12	41230	X	28226	-0-	-13004	-0-	27040	3	1186	9	Y	1078	1096	1	3	8	17

TOTAL GAS PROD: 476,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,037

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79809	-0-	79809	531108	1960 2716	1 9	75133	3	Y	2469	2472	1			52
02	0		69907	-0-	69907	601015	2990 3047	1 9	63870	3	Y	2770	2797	1	6	8	19
03	0		22368	-0-	22368	623383	754 1560	1 9	20054	3	Y	1418	1413	1	2	8	22
04	703573	X	80190	-0-	-623383	-0-	2234 6258	1 9	71698	3	Y	5689	4970	1	2	8	739
05	99014	X	72042	-0-	-26972	-0-	2115 6514	1 9	63413	3	Y	5922	6607	1	1	8	53
06	95820	X	12332	-0-	-83488	-0-	410 1037	1 9	10885	3	Y	943	961	1			35
07	99014	X	63554	-0-	-35460	-0-	6103 5159	1 9	52292	3	Y	4690	4356	1	2	8	367
08	99014	X	60569	-0-	-38445	-0-	4251 4624	1 9	51694	3	Y	4204	4194	1	4	8	373
09	95820	X	54159	-0-	-41661	-0-	1943 4238	1 9	47978	3	Y	3853	3814	1	2	8	410
10	99014	X	51159	-0-	-47855	-0-	1558 2814	1 9	46787	3	Y	2558	2910	1	1	8	57
11	95820	X	46682	-0-	-49138	-0-	1051 3007	1 9	42624	3	Y	2734	2671	1	4	8	116
12	63550	X	45146	-0-	-18404	-0-	41898	3	3248	9	Y	2953	3005	1	4	8	60

TOTAL GAS PROD: 657,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		32908	-0-	32908	32908	918 2742	1 9	29248	3	Y	2493	2176	1	15	8	302
05	0		72982	-0-	72982	105890	2148 5937	1 9	64897	3	Y	5397	5573	1			126
06	0		60314	-0-	60314	166204	1980 4487	1 9	53847	3	Y	4079	4117	1	1	8	87
07	218202	X	51998	-0-	-166204	-0-	5027 3916	1 9	43055	3	Y	3560	3396	1			251
08	75330	X	44165	-0-	-31165	-0-	3129 2999	1 9	38037	3	Y	2726	2675	1			302
09	72900	X	46268	-0-	-26632	-0-	1682 3139	1 9	41447	3	Y	2854	2887	1			269
10	75330	X	39984	-0-	-35346	-0-	1124 3274	1 9	35586	3	Y	2976	3244	1			1
11	72900	X	32782	-0-	-40118	-0-	705 2824	1 9	29253	3	Y	2567	2445	1			123
12	51987	X	28999	-0-	-22988	-0-	6 2596	1 9	26397	3	Y	2360	2439	1			44

TOTAL GAS PROD: 410,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,012

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		34105	-0-	34105	34105	951 2849	1 9	30305	3	Y	2590	2274	1			316
05	0		79210	-0-	79210	113315	2336 6305	1 9	70569	3	Y	5732	5914	1			134
06	0		65871	-0-	65871	179186	2163 4874	1 9	58834	3	Y	4431	4469	1	1	8	95
07	237275	X	58089	-0-	-179186	-0-	5627 4318	1 9	48144	3	Y	3925	3744	1			276
08	79670	X	48243	-0-	-31427	-0-	3421 3246	1 9	41576	3	Y	2951	2900	1			327
09	77100	X	52376	-0-	-24724	-0-	1906 3512	1 9	46958	3	Y	3193	3222	1			298
10	79670	X	46678	-0-	-32992	-0-	1315 3751	1 9	41612	3	Y	3410	3708	1			-0-
11	77100	X	39895	-0-	-37205	-0-	863 3219	1 9	35813	3	Y	2926	2786	1			140
12	58094	X	35562	-0-	-22532	-0-	7 2941	1 9	32614	3	Y	2674	2764	1			50

TOTAL GAS PROD: 460,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,832

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		79551	-0-	79551	79551	3299 5772	1 9	70480	3	Y	5247	5193	1	6	8	48
03	0		105313	-0-	105313	184864	3575 6584	1 9	95154	3	Y	5985	5974	1	10	8	49
04	0		92542	-0-	92542	277406	2615 5983	1 9	83944	3	Y	5439	4769	1	3	8	716
05	0		86717	-0-	86717	364123	2599 6207	1 9	77911	3	Y	5643	6304	1	1	8	54
06	0		74812	-0-	74812	438935	2541 4673	1 9	67598	3	Y	4248	4185	1	2	8	115
07	506758	X	67823	-0-	-438935	-0-	6658 4040	1 9	57125	3	Y	3673	3483	1			305
08	113739	X	54542	-0-	-59197	-0-	3904 3156	1 9	47482	3	Y	2869	2907	1	3	8	264
09	110070	X	55797	-0-	-54273	-0-	2024 3802	1 9	49971	3	Y	3456	3355	1	2	8	363
10	113739	X	54688	-0-	-59051	-0-	1692 2188	1 9	50808	3	Y	1989	2300	1	1	8	51
11	110070	X	47283	-0-	-62787	-0-	1089 2036	1 9	44158	3	Y	1851	1810	1	4	8	88
12	67828	X	44485	-0-	-23343	-0-	42254	3	2231	9	Y	2028	2061	1	4	8	51

TOTAL GAS PROD: 763,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,428

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		26362	-0-	26362	26362	904 1410	1 9	24048	3	Y	1282	1277	1	2	8	3
04	0		77304	-0-	77304	103666	2203 4399	1 9	70702	3	Y	3999	3494	1	2	8	506
05	0		74085	-0-	74085	177751	2244 4586	1 9	67255	3	Y	4169	4644	1	1	8	30
06	0		65470	-0-	65470	243221	2242 3601	1 9	59627	3	Y	3274	3216	1	2	8	86
07	304726	X	61505	-0-	-243221	-0-	6141 3264	1 9	52100	3	Y	2967	2809	1			244
08	80352	X	55866	-0-	-24486	-0-	4019 2966	1 9	48881	3	Y	2696	2692	1	3	8	245
09	77760	X	48971	-0-	-28789	-0-	1803 2639	1 9	44529	3	Y	2399	2395	1	3	8	246
10	80352	X	24725	-0-	-55627	-0-	765 1000	1 9	22960	3	Y	909	1136	1			19
11	77760	X	53235	-0-	-24525	-0-	1225 2355	1 9	49655	3	Y	2141	2077	1	5	8	78
12	61504	X	44018	-0-	-17486	-0-	41955	3	2063	9	Y	1875	1915	1	4	8	34

TOTAL GAS PROD: 531,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,711

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	827	1	22003	3	Y	1186	1182	1	2	8	2
							1305	9									
04	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	2281	1	73216	3	Y	4109	3589	1	2	8	520
							4520	9									
05	72949	X	72949	-0-	-0-	-0-	2203	1	66048	3	Y	4271	4760	1	1	8	30
							4698	9									
06	60461	X	60461	-0-	-0-	-0-	2059	1	54773	3	Y	3299	3240	1	2	8	87
							3629	9									
07	52198	X	52198	-0-	-0-	-0-	5136	1	43896	3	Y	2878	2729	1			236
							3166	9									
08	86273	X	45410	-0-	-40863	-0-	3238	1	39382	3	Y	2536	2537	1	3	8	232
							2790	9									
09	83490	X	39300	-0-	-44190	-0-	1439	1	35544	3	Y	2106	2113	1	1	8	224
							2317	9									
10	86273	X	27677	-0-	-58596	-0-	854	1	25628	3	Y	1086	1286	1	1	8	23
							1195	9									
11	83490	X	46251	-0-	-37239	-0-	1059	1	42933	3	Y	2054	1993	1	4	8	80
							2259	9									
*12	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	29312	3	2081	9	Y	1892	1932	1	3	8	37

TOTAL GAS PROD: 479,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,417

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		25965	-0-	25965	25965	866	1	23035	3	Y	1876	1871	1	2	8	3
							2064	9									
04	0		83351	-0-	83351	109316	2379	1	76349	3	Y	4203	3671	1	3	8	532
							4623	9									
05	0		80405	-0-	80405	189721	2436	1	73030	3	Y	4490	4992	1	1	8	29
							4939	9									
06	0		69609	-0-	69609	259330	2382	1	63358	3	Y	3517	3455	1	2	8	89
							3869	9									
07	321326	X	61996	-0-	-259330	-0-	6193	1	52434	3	Y	3063	2902	1			250
							3369	9									
08	85622	X	52907	-0-	-32715	-0-	3798	1	46184	3	Y	2659	2665	1	3	8	241
							2925	9									
09	82860	X	44036	-0-	-38824	-0-	1619	1	39969	3	Y	2225	2230	1	1	8	235
							2448	9									
10	85622	X	24058	-0-	-61564	-0-	744	1	22339	3	Y	886	1100	1			21
							975	9									
11	82860	X	49485	-0-	-33375	-0-	1134	1	45972	3	Y	2163	2098	1	4	8	82
							2379	9									
12	62000	X	41079	-0-	-20921	-0-	38859	3	2220	9	Y	2018	2061	1	4	8	35

TOTAL GAS PROD: 532,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		34847	-0-	34847	34847	974	1	31015	3	Y	2598	2282	1			316
							2858	9									
05	0		88880	-0-	88880	123727	2626	1	79353	3	Y	6274	6444	1			146
							6901	9									
06	0		74543	-0-	74543	198270	2452	1	66710	3	Y	4892	4931	1	2	8	105
							5381	9									
07	261544	X	63274	-0-	-198270	-0-	6152	1	52610	3	Y	4102	3917	1			290
							4512	9									
08	87544	X	48644	-0-	-38900	-0-	3457	1	42024	3	Y	2875	2843	1			322
							3163	9									
09	84720	X	56898	-0-	-27822	-0-	2073	1	51084	3	Y	3401	3406	1			317
							3741	9									
10	87544	X	51351	-0-	-36193	-0-	1450	1	45909	3	Y	3629	3946	1			-0-
							3992	9									
11	84720	X	42410	-0-	-42310	-0-	923	1	38275	3	Y	2920	2776	1	4	8	140
							3212	9									
*12	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-	7	1	33765	3	Y	2839	2927	1			52
							3123	9									

TOTAL GAS PROD: 497,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,530

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		26649	-0-	26649	26649	901	1	23976	3	Y	1611	1607	1	2	8	2
							1772	9									
04	0		81316	-0-	81316	107965	2328	1	74720	3	Y	3880	3388	1	2	8	492
							4268	9									
05	0		76107	-0-	76107	184072	2315	1	69403	3	Y	3990	4452	1	1	8	29
							4389	9									
06	0		68028	-0-	68028	252100	2337	1	62169	3	Y	3202	3147	1	2	8	82
							3522	9									
07	314473	X	62373	-0-	-252100	-0-	6218	1	52855	3	Y	3000	2838	1			244
							3300	9									
08	81065	X	57578	-0-	-23487	-0-	4140	1	50348	3	Y	2809	2798	1	3	8	252
							3090	9									
09	78450	X	48995	-0-	-29455	-0-	1807	1	44617	3	Y	2337	2345	1	2	8	242
							2571	9									
10	81065	X	21661	-0-	-59404	-0-	670	1	20121	3	Y	791	1019	1			14
							870	9									
11	78450	X	49414	-0-	-29036	-0-	1133	1	45942	3	Y	2126	2060	1	5	8	75
							2339	9									
12	81065	X	42036	-0-	-39029	-0-	39793	3	2243	9	Y	2039	2079	1	4	8	31

TOTAL GAS PROD: 534,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		28873	-0-	28873	28873	1217 1839	1 9	25817	3	Y	1672	1500	1	23	8	149
03	0		17764	-0-	17764	46637	613 942	1 9	16209	3	Y	856	865	1	6	8	134
04	0		87107	-0-	87107	133744	2804 5231	1 9	79072	3	Y	4755	4277	1	1	8	611
05	0		92555	-0-	92555	226299	2767 6284	1 9	83504	3	Y	5713	6012	1			312
06	0		80501	-0-	80501	306800	2687 4954	1 9	72860	3	Y	4504	4561	1			255
07	364780	X	57980	-0-	-306800	-0-	5730 3534	1 9	48716	3	Y	3213	3077	1			391
08	88412	X	67053	-0-	-21359	-0-	4782 3948	1 9	58323	3	Y	3589	3479	1	5	8	496
09	85560	X	3710	-0-	-81850	-0-	135 221	1 9	3354	3	Y	201	548	1	1	8	148
10	88412	X	1916	-0-	-86496	-0-	54 119	1 9	1743	3	Y	108	243	1			13
11	85560	X	26346	-0-	-59214	-0-	513 1957	1 9	23876	3	Y	1779	1718	1	9	8	65
12	88412	X	45700	-0-	-42712	-0-	42423	3	3277	9	Y	2979	3027	1	3	8	14

TOTAL GAS PROD: 509,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,369

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		606	-0-	606	606	21 15	1 9	570	3	Y	14	11	1	3	8	-0-
04	0		8869	-0-	8869	9475	243 820	1 9	7806	3	Y	745	651	1			94
05	0		16179	-0-	16179	25654	468 1670	1 9	14041	3	Y	1518	1599	1	3	8	10
06	0		4076	-0-	4076	29730	127 557	1 9	3392	3	Y	506	505	1			11
07	68880	X	39150	-0-	-29730	-0-	3854 2578	1 9	32718	3	Y	2344	2179	1			176
08	38223	X	31112	-0-	-7111	-0-	2201 2147	1 9	26764	3	Y	1952	1955	1	2	8	171
09	36990	X	28838	-0-	-8152	-0-	1053 1785	1 9	26000	3	Y	1623	1622	1	1	8	171
10	38223	X	32145	-0-	-6078	-0-	977 1846	1 9	29322	3	Y	1678	1758	1	1	8	90
11	36990	X	33368	-0-	-3622	-0-	763 1660	1 9	30945	3	Y	1509	1478	1	3	8	118
12	38223	X	28761	-0-	-9462	-0-	27256	3	1505	9	Y	1368	1421	1	3	8	62

TOTAL GAS PROD: 223,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58768	-0-	58768	59771	1436	1	55052	3	Y	2073	2008	1	46	8	19
							2280	9									
02	0		41917	-0-	41917	101688	1805	1	38549	3	Y	1421	1418	1	3	8	19
							1563	9									
03	0		31904	-0-	31904	133592	1114	1	29639	3	Y	1046	1038	1	3	8	24
							1151	9									
04	0		28059	-0-	28059	161651	817	1	26230	3	Y	920	819	1	1	8	124
							1012	9									
05	0		31536	-0-	31536	193187	986	1	29564	3	Y	896	1007	1			13
							986	9									
06	0		23529	-0-	23529	216716	828	1	22024	3	Y	615	608	1	1	8	19
							677	9									
07	238871	X	22155	-0-	-216716	-0-	2251	1	19252	3	Y	593	563	1	1	8	48
							652	9									
08	63395	X	19798	-0-	-43597	-0-	1460	1	17749	3	Y	535	535	1	1	8	47
							589	9									
09	61350	X	20539	-0-	-40811	-0-	764	1	18871	3	Y	822	789	1	1	8	79
							904	9									
10	63395	X	19514	-0-	-43881	-0-	607	1	18233	3	Y	613	685	1			7
							674	9									
11	61350	X	17621	-0-	-43729	-0-	412	1	16723	3	Y	442	429	1	5	8	15
							486	9									
12	63395	X	14651	-0-	-48744	-0-	14246	3	405	9	Y	368	375	1	2	8	6

TOTAL GAS PROD: 329,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,344

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65754	-0-	65754	85886	1587	1	60461	3	Y	3369	3523	1	23	8	94
							3706	9									
02	0		31969	-0-	31969	117855	1350	1	28640	3	Y	1799	1636	1	24	8	233
							1979	9									
03	0		20827	-0-	20827	138682	711	1	18821	3	Y	1177	1171	1	1	8	238
							1295	9									
04	0		84086	-0-	84086	222768	2723	1	76776	3	Y	4170	3853	1			555
							4587	9									
05	0		83147	-0-	83147	305915	2509	1	75731	3	Y	4461	4767	1			249
							4907	9									
06	0		74214	-0-	74214	380129	2504	1	67883	3	Y	3479	3559	1			169
							3827	9									
07	0		78925	-0-	78925	459054	7829	1	66750	3	Y	3951	3748	1			372
							4346	9									
08	534581	X	75527	-0-	-459054	-0-	5432	1	66248	3	Y	3497	3370	1	8	8	491
							3847	9									
09	68850	X	27313	-0-	-41537	-0-	990	1	24692	3	Y	1483	1729	1	5	8	240
							1631	9									
10	84642	X	84642	-0-	-0-	-0-	2389	1	76856	3	Y	4906	5099	1	4	8	43
							5397	9									
11	68850	X	65793	-0-	-3057	-0-	1306	1	60842	3	Y	3314	3218	1	6	8	133
							3645	9									
12	71145	X	61123	-0-	-10022	-0-	57640	3	3483	9	Y	3166	3263	1	4	8	32

TOTAL GAS PROD: 753,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11 DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

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		29597	-0-	29597	29597	819	1	26095	3	Y	2439	2094	1	54	8	291
							2683	9									
05	0		98901	-0-	98901	128498	2921	1	88263	3	Y	7015	7136	1	6	8	164
							7717	9									
06	0		84157	-0-	84157	212655	2768	1	75292	3	Y	5543	5586	1	1	8	120
							6097	9									
07	0		83295	-0-	83295	295950	8100	1	69631	3	Y	5058	4820	1			358
							5564	9									
08	353798	X	57848	-0-	-295950	-0-	4129	1	50190	3	Y	3208	3204	1			362
							3529	9									
09	95460	X	50436	-0-	-45024	-0-	1840	1	45338	3	Y	2962	3041	1			283
							3258	9									
10	98642	X	38270	-0-	-60372	-0-	1080	1	34201	3	Y	2717	3000	1			-0-
							2989	9									
11	95460	X	49305	-0-	-46155	-0-	1096	1	45448	3	Y	2510	2392	1			118
							2761	9									
12	98642	X	39045	-0-	-59597	-0-	8	1	36932	3	Y	1914	1995	1			37
							2105	9									

TOTAL GAS PROD: 530,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69741	-0-	69741	91701	1667	1	63514	3	Y	4145	4183	1			166
							4560	9									
02	0		49565	-0-	49565	141266	2064	1	43784	3	Y	3379	3211	1			334
							3717	9									
03	0		43644	-0-	43644	184910	1503	1	39769	3	Y	2156	1817	1			673
							2372	9									
04	0		48178	-0-	48178	233088	1539	1	43402	3	Y	2943	2848	1			768
							3237	9									
05	0		57193	-0-	57193	290281	1721	1	51957	3	Y	3195	3614	1			349
							3515	9									
06	0		56808	-0-	56808	347089	1911	1	51840	3	Y	2779	2925	1			203
							3057	9									
07	0		47030	-0-	47030	394119	4667	1	39659	3	Y	2458	2342	1			319
							2704	9									
08	433053	X	38934	-0-	-394119	-0-	2782	1	33932	3	Y	2018	2027	1	3	8	307
							2220	9									
09	80280	X	3944	-0-	-76336	-0-	143	1	3563	3	Y	216	412	1	1	8	110
							238	9									
10	82956	X	12443	-0-	-70513	-0-	350	1	11269	3	Y	749	834	1	1	8	24
							824	9									
11	80280	X	46061	-0-	-34219	-0-	905	1	42177	3	Y	2708	2619	1	4	8	109
							2979	9									
12	82956	X	37575	-0-	-45381	-0-	34934	3	2641	9	Y	2401	2484	1	3	8	23

TOTAL GAS PROD: 511,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,147

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61140	-0-	61140	84029	1474	1	56156	3	Y	3191	3228	1			161
							3510	9									
02	0		30036	-0-	30036	114065	1265	1	26829	3	Y	1765	1739	1			187
							1942	9									
03	0		24478	-0-	24478	138543	842	1	22279	3	Y	1234	1160	1			261
							1357	9									
04	0		72400	-0-	72400	210943	2342	1	66059	3	Y	3635	3400	1			496
							3999	9									
05	0		61800	-0-	61800	272743	1866	1	56312	3	Y	3293	3595	1			194
							3622	9									
06	0		44541	-0-	44541	317284	1496	1	40573	3	Y	2247	2299	1			142
							2472	9									
07	0		40128	-0-	40128	357412	3999	1	33896	3	Y	2030	1934	1			238
							2233	9									
08	388038	X	30626	-0-	-357412	-0-	2193	1	26749	3	Y	1531	1525	1	2	8	242
							1684	9									
09	82230	X	4828	-0-	-77402	-0-	174	1	4348	3	Y	278	424	1	1	8	95
							306	9									
10	84971	X	1109	-0-	-83862	-0-	31	1	987	3	Y	83	168	1			10
							91	9									
11	82230	X	33956	-0-	-48274	-0-	676	1	31488	3	Y	1629	1573	1	3	8	63
							1792	9									
12	84971	X	30574	-0-	-54397	-0-	29168	3	1406	9	Y	1278	1328	1	2	8	11

TOTAL GAS PROD: 435,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7234	-0-	7234	7234	250	1	6615	3	Y	335	257	1	30	8	48
							369	9									
04	0		104791	-0-	104791	112025	3409	1	96122	3	Y	4782	4235	1			595
							5260	9									
05	0		111719	-0-	111719	223744	3373	1	101830	3	Y	5924	6207	1	2	8	310
							6516	9									
06	0		102391	-0-	102391	326135	3448	1	93514	3	Y	4935	4979	1			266
							5429	9									
07	0		84983	-0-	84983	411118	8446	1	72194	3	Y	3948	3770	1			444
							4343	9									
08	498292	X	87174	-0-	-411118	-0-	6284	1	76647	3	Y	3857	3762	1	7	8	532
							4243	9									
09	108930	X	-0-	-0-	-108930	-0-					Y	-0-	522	1			10
10	112561	X	1926	-0-	-110635	-0-	55	1	1763	3	Y	98	91	1			17
							108	9									
11	108930	X	16313	-0-	-92617	-0-	324	1	15114	3	Y	795	767	1	1	8	44
							875	9									
12	112561	X	21999	-0-	-90562	-0-	20255	3	1744	9	Y	1585	1609	1	2	8	18

TOTAL GAS PROD: 538,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,259

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		29115	-0-	29115	29115	823	1	26217	3	Y	1886	1657	1			229
							2075	9									
05	0		100793	-0-	100793	129908	2983	1	90146	3	Y	6967	7033	1			163
							7664	9									
06	0		98488	-0-	98488	228396	3259	1	88671	3	Y	5962	5989	1	8	8	128
							6558	9									
07	0		102921	-0-	102921	331317	10033	1	86279	3	Y	6008	5712	1			424
							6609	9									
08	414586	X	83269	-0-	-331317	-0-	5962	1	72467	3	Y	4400	4333	1			491
							4840	9									
09	106500	X	80077	-0-	-26423	-0-	2934	1	72290	3	Y	4412	4484	1			419
							4853	9									
10	110050	X	80125	-0-	-29925	-0-	2283	1	72283	3	Y	5054	5471	1			2
							5559	9									
11	106500	X	70759	-0-	-35741	-0-	1550	1	64291	3	Y	4471	4259	1			214
							4918	9									
12	110050	X	67093	-0-	-42957	-0-	13	1	62331	3	Y	4317	4450	1			81
							4749	9									

TOTAL GAS PROD: 712,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,477

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		94867	-0-	94867	123481	2284	1	86982	3	Y	5092	5106	1			136
							5601	9									
02	0		78312	-0-	78312	201793	3320	1	70417	3	Y	4159	3761	1			534
							4575	9									
03	0		60049	-0-	60049	261842	2057	1	54422	3	Y	3245	3136	1			643
							3570	9									
04	0		85520	-0-	85520	347362	2774	1	78219	3	Y	4115	4129	1			629
							4527	9									
05	0		84181	-0-	84181	431543	2545	1	76836	3	Y	4364	4711	1			282
							4800	9									
06	0		71835	-0-	71835	503378	2425	1	65776	3	Y	3304	3406	1			180
							3634	9									
07	0		8712	-0-	8712	512090	864	1	7363	3	Y	441	478	1			143
							485	9									
08	583978	X	71888	-0-	-512090	-0-	5178	1	63156	3	Y	3231	2915	1	6	8	453
							3554	9									
09	91920	X	16300	-0-	-75620	-0-	593	1	14792	3	Y	832	1098	1	3	8	184
							915	9									
10	94984	X	72603	-0-	-22381	-0-	2063	1	66370	3	Y	3791	3935	1	4	8	36
							4170	9									
11	91920	X	60372	-0-	-31548	-0-	1199	1	55872	3	Y	3001	2911	1	5	8	121
							3301	9									
12	94984	X	56417	-0-	-38567	-0-	53257	3	3160	9	Y	2873	2962	1	4	8	28

TOTAL GAS PROD: 761,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,448

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		95044	-0-	95044	123179	2310	1	87979	3	Y	4323	4348	1			116
							4755	9									
02	0		78415	-0-	78415	201594	3335	1	70748	3	Y	3938	3550	1			504
							4332	9									
03	0		61997	-0-	61997	263591	2127	1	56271	3	Y	3272	3132	1			644
							3599	9									
04	0		82221	-0-	82221	345812	2677	1	75482	3	Y	3693	3759	1			578
							4062	9									
05	0		86378	-0-	86378	432190	2616	1	78970	3	Y	4356	4652	1			282
							4792	9									
06	0		74902	-0-	74902	507092	2538	1	68825	3	Y	3217	3320	1			179
							3539	9									
07	0		7322	-0-	7322	514414	730	1	6232	3	Y	327	369	1			137
							360	9									
08	546287	X	31873	-0-	-514414	-0-	2293	1	27972	3	Y	1462	1329	1	3	8	267
							1608	9									
09	92520	X	5443	-0-	-87077	-0-	198	1	4947	3	Y	271	431	1	1	8	106
							298	9									
10	95604	X	53551	-0-	-42053	-0-	1533	1	49308	3	Y	2464	2543	1	3	8	24
							2710	9									
11	92520	X	48049	-0-	-44471	-0-	957	1	44572	3	Y	2291	2223	1	4	8	88
							2520	9									
12	95604	X	46378	-0-	-49226	-0-	43855	3	2523	9	Y	2294	2360	1	3	8	19

TOTAL GAS PROD: 671,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		28950	-0-	28950	28950	816	1	25998	3	Y	1942	1705	1			237
							2136	9									
05	0		95744	-0-	95744	124694	2822	1	85263	3	Y	6963	7037	1			163
							7659	9									
06	0		85842	-0-	85842	210536	2826	1	76864	3	Y	5593	5634	1	1	8	121
							6152	9									
07	0		88507	-0-	88507	299043	8610	1	74070	3	Y	5297	5044	1			374
							5827	9									
08	369650	X	70607	-0-	-299043	-0-	5047	1	61348	3	Y	3829	3776	1			427
							4212	9									
09	91860	X	78473	-0-	-13387	-0-	2871	1	70758	3	Y	4404	4421	1			410
							4844	9									
10	94922	X	72134	-0-	-22788	-0-	2050	1	64894	3	Y	4718	5128	1			-0-
							5190	9									
11	91860	X	58703	-0-	-33157	-0-	1282	1	53173	3	Y	3862	3677	1			185
							4248	9									
12	94922	X	55344	-0-	-39578	-0-	11	1	51267	3	Y	3696	3810	1			71
							4066	9									

TOTAL GAS PROD: 634,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,304

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85969	-0-	85969	113475	2053	1	78206	3	Y	5191	5222	1	17	8	215
							5710	9									
02	0		43340	-0-	43340	156815	1821	1	38624	3	Y	2632	2571	1			276
							2895	9									
03	0		23032	-0-	23032	179847	788	1	20856	3	Y	1262	1340	1			198
							1388	9									
04	0		78022	-0-	78022	257869	2503	1	70588	3	Y	4483	4089	1			592
							4931	9									
05	0		74424	-0-	74424	332293	2227	1	67207	3	Y	4536	4870	1			258
							4990	9									
06	0		69580	-0-	69580	401873	2325	1	63045	3	Y	3827	3872	1			213
							4210	9									
07	0		67918	-0-	67918	469791	6752	1	57171	3	Y	3632	3455	1			390
							3995	9									
08	529806	X	60015	-0-	-469791	-0-	4286	1	52278	3	Y	3137	3084	1	5	8	438
							3451	9									
09	93300	X	40613	-0-	-52687	-0-	1476	1	36804	3	Y	2121	2257	1	8	8	294
							2333	9									
10	96410	X	1052	-0-	-95358	-0-	28	1	913	3	Y	101	377	1			18
							111	9									
11	93300	X	14195	-0-	-79105	-0-	287	1	13363	3	Y	495	481	1	1	8	31
							545	9									
12	96410	X	28276	-0-	-68134	-0-	26765	3	1511	9	Y	1374	1391	1	2	8	12

TOTAL GAS PROD: 586,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,791

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		78137	-0-	78137	78137	2290 7189	1 9	68658	3	Y	6535	6482	1	22	8	31
06	0		13439	-0-	13439	91576	443 1203	1 9	11793	3	Y	1094	1091	1	5	8	29
07	0		97544	-0-	97544	189120	9412 7943	1 9	80189	3	Y	7221	6700	1	2	8	548
08	275160	X	86040	-0-	-189120	-0-	6022 6782	1 9	73236	3	Y	6165	6169	1	5	8	539
09	88860	X	73007	-0-	-15853	-0-	2624 5587	1 9	64796	3	Y	5079	5079	1	2	8	537
10	91822	X	32927	-0-	-58895	-0-	998 1951	1 9	29978	3	Y	1774	2268	1	1	8	42
11	88860	X	69839	-0-	-19021	-0-	1571 4566	1 9	63702	3	Y	4151	4029	1	6	8	158
12	91822	X	51817	-0-	-40005	-0-	47932	3	3885	9	Y	3532	3617	1	5	8	68

TOTAL GAS PROD: 502,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,551

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		77990	-0-	77990	77990	2285 7190	1 9	68515	3	Y	6536	6506	1	1	8	29
06	0		11968	-0-	11968	89958	396 1044	1 9	10528	3	Y	949	951	1	1	8	26
07	0		97898	-0-	97898	187856	9458 8237	1 9	80203	3	Y	7488	6946	1	2	8	566
08	273491	X	85635	-0-	-187856	-0-	5991 6785	1 9	72859	3	Y	6168	6194	1	5	8	535
09	89790	X	74159	-0-	-15631	-0-	2662 5772	1 9	65725	3	Y	5247	5235	1	2	8	545
10	92783	X	34000	-0-	-58783	-0-	1031 2009	1 9	30960	3	Y	1826	2335	1	1	8	35
11	89790	X	44251	-0-	-45539	-0-	1001 2670	1 9	40580	3	Y	2427	2366	1	4	8	92
12	92783	X	54976	-0-	-37807	-0-	50711	3	4265	9	Y	3877	3912	1	5	8	52

TOTAL GAS PROD: 480,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		68307	-0-	68307	68307	1967	1	58959	3	Y	6710	6680	1	1	8	29
							7381	9									
06	0		79398	-0-	79398	147705	2644	1	70348	3	Y	5824	5710	1	5	8	138
							6406	9									
07	0		79271	-0-	79271	226976	7641	1	65151	3	Y	5890	5571	1			457
							6479	9									
08	299172	X	72196	-0-	-226976	-0-	5050	1	61417	3	Y	5208	5212	1	4	8	449
							5729	9									
09	73560	X	60974	-0-	-12586	-0-	2186	1	53984	3	Y	4367	4361	1	2	8	453
							4804	9									
10	76012	X	28730	-0-	-47282	-0-	870	1	26123	3	Y	1579	2002	1	1	8	29
							1737	9									
11	73560	X	36844	-0-	-36716	-0-	819	1	33188	3	Y	2579	2513	1	3	8	92
							2837	9									
12	76012	X	36161	-0-	-39851	-0-	33381	3	2780	9	Y	2527	2583	1	3	8	33

TOTAL GAS PROD: 461,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,684

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		27506	-0-	27506	27506	27443	3	63	9	Y	57	16	8			41
06	0		176010	-0-	176010	203516	175438	3	572	9	Y	520	503	1	17	8	41
07	0		177961	-0-	177961	381477	6487	1	170729	3	Y	677	497	1	1	8	220
							745	9									
08	531871	X	150394	-0-	-381477	-0-	4230	1	145560	3	Y	549	627	1	1	8	141
							604	9									
09	191580	X	158530	-0-	-33050	-0-	3853	1	154087	3	Y	536	608	1			69
							590	9									
10	197966	X	155121	-0-	-42845	-0-	3017	1	151501	3	Y	548	432	1			185
							603	9									
*11	191580	X	141336	-0-	-50244	-0-	6430	1	134332	3	Y	522	534	1			173
							574	9									
*12	197966	X	146247	-0-	-51719	-0-	7214	1	138719	3	Y	285	417	1			41
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 1,133,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		75462	-0-	75462	75462	2216 6802	1 9	66444	3	Y	6184	6141	1	13	8	30
06	0		88968	-0-	88968	164430	2934 7977	1 9	78057	3	Y	7252	7095	1	13	8	174
07	0		85241	-0-	85241	249671	8231 7031	1 9	69979	3	Y	6392	6064	1	1	8	501
08	327044	X	77373	-0-	-249671	-0-	5413 6133	1 9	65827	3	Y	5575	5587	1	5	8	484
09	82080	X	67218	-0-	-14862	-0-	2415 5173	1 9	59630	3	Y	4703	4691	1	2	8	494
10	84816	X	32329	-0-	-52487	-0-	979 1945	1 9	29405	3	Y	1768	2222	1	1	8	39
11	82080	X	21981	-0-	-60099	-0-	495 1434	1 9	20052	3	Y	1304	1287	1	2	8	54
12	84816	X	30480	-0-	-54336	-0-	28680	3	1800	9	Y	1636	1664	1	3	8	23

TOTAL GAS PROD: 479,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,814

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		32794	-0-	32794	32794	1095 1914	1 9	29785	3	Y	1740	1694	1	11	8	35
07	0		69068	-0-	69068	101862	6626 3857	1 9	58585	3	Y	3506	3290	1	9	8	242
08	0		64154	-0-	64154	166016	4646 3036	1 9	56472	3	Y	2760	2698	1			304
09	221843	X	55827	-0-	-166016	-0-	2069 2761	1 9	50997	3	Y	2510	2574	1	1	8	239
10	66743	X	53809	-0-	-12934	-0-	1553 3106	1 9	49150	3	Y	2824	3043	1	1	8	19
11	64590	X	45919	-0-	-18671	-0-	1021 2544	1 9	42354	3	Y	2313	2207	1			125
12	66743	X	41747	-0-	-24996	-0-	8 2477	1 9	39262	3	Y	2252	2322	1			55

TOTAL GAS PROD: 363,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,905

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		33217	-0-	33217	33217	1123 1552	1 9	30542	3	Y	1411	1382	1			29
07	0		78604	-0-	78604	111821	7510 4221	1 9	66873	3	Y	3837	3596	1	4	8	266
08	0		73075	-0-	73075	184896	5293 3452	1 9	64330	3	Y	3138	3058	1			346
09	249541	X	64645	-0-	-184896	-0-	2396 3215	1 9	59034	3	Y	2923	2990	1			279
10	79825	X	63475	-0-	-16350	-0-	1832 3660	1 9	57983	3	Y	3327	3584	1			22
11	77250	X	56043	-0-	-21207	-0-	1248 3017	1 9	51778	3	Y	2743	2615	1			150
12	79825	X	52914	-0-	-26911	-0-	11 2871	1 9	50032	3	Y	2610	2693	1			67

TOTAL GAS PROD: 421,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		46739	-0-		46739	46739	1574	1	42825	3	Y	2127	2083	1			44
								2340	9									
07	0		121840	-0-		121840	168579	11819	1	103886	3	Y	5577	5228	1	6	8	387
								6135	9									
08	0		112185	-0-		112185	280764	8151	1	99078	3	Y	4505	4394	1	2	8	496
								4956	9									
09	381823	X	101059	-0-		-280764	-0-	3759	1	92632	3	Y	4244	4337	1			403
								4668	9									
10	117862	X	91388	-0-		-26474	-0-	2643	1	83656	3	Y	4626	5001	1			28
								5089	9									
11	114060	X	75578	-0-		-38482	-0-	1681	1	69728	3	Y	3790	3614	1			204
								4169	9									
12	117862	X	65934	-0-		-51928	-0-	13	1	62119	3	Y	3456	3573	1			87
								3802	9									

TOTAL GAS PROD: 614,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,325

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		36628	-0-		36628	36628	1223	1	33261	3	Y	1949	1905	1	3	8	41
								2144	9									
07	0		95583	-0-		95583	132211	9126	1	80258	3	Y	5635	5280	1	5	8	391
								6199	9									
08	0		89073	-0-		89073	221284	6396	1	77736	3	Y	4492	4387	1			496
								4941	9									
09	0		71563	-0-		71563	292847	2628	1	64773	3	Y	3784	3914	1			366
								4162	9									
10	367136	X	74289	-0-		-292847	-0-	2120	1	67100	3	Y	4608	4946	1			28
								5069	9									
11	87600	X	63383	-0-		-24217	-0-	1391	1	57691	3	Y	3910	3729	1			209
								4301	9									
12	90520	X	59092	-0-		-31428	-0-	12	1	54845	3	Y	3850	3966	1			93
								4235	9									

TOTAL GAS PROD: 489,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,228

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		37775	-0-		37775	37775	1274	1	34663	3	Y	1671	1637	1			34
								1838	9									
07	0		83114	-0-		83114	120889	7978	1	70624	3	Y	4102	3849	1	4	8	283
								4512	9									
08	0		74306	-0-		74306	195195	5383	1	65432	3	Y	3174	3107	1			350
								3491	9									
09	0		60359	-0-		60359	255554	2240	1	55197	3	Y	2656	2750	1			256
								2922	9									
10	316354	X	60800	-0-		-255554	-0-	1759	1	55666	3	Y	3068	3305	1			19
								3375	9									
11	78630	X	51898	-0-		-26732	-0-	1158	1	48012	3	Y	2480	2367	1			132
								2728	9									
12	81251	X	47073	-0-		-34178	-0-	10	1	44547	3	Y	2287	2362	1			57
								2516	9									

TOTAL GAS PROD: 415,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,438

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		83734	-0-	83734	83734	81057	3	2677	9	Y	2434	2031	1	18	8	385
*06	0		98707	-0-	98707	182441	95957	3	2750	9	Y	2500	2703	1	8	8	174
*07	0		80415	-0-	80415	262856	2873	1	75618	3	Y	1749	1890	1	3	8	30
							1924	9									
*08	0		48923	-0-	48923	311779	1328	1	45707	3	Y	1716	1618	1	6	8	122
							1888	9									
*09	0		75959	-0-	75959	387738	1818	1	72685	3	Y	1324	1346	1	24	8	76
							1456	9									
*10	0		70606	-0-	70606	458344	1364	1	68498	3	Y	676	674	1	6	8	72
							744	9									
*11	520976	X	62632	-0-	-458344	-0-	2825	1	59014	3	Y	721	703	1	11	8	79
							793	9									
12	123318	X	63949	-0-	-59369	-0-	3128	1	60147	3	Y	613	556	1	8	8	128
							674	9									

TOTAL GAS PROD: 584,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,733

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		33190	-0-	33190	33190	904	1	31108	3	Y	1071	991	1	6	8	74
							1178	9									
*09	0		60559	-0-	60559	93749	1416	1	56604	3	Y	2308	2240	1	17	8	125
							2539	9									
*10	0		52512	-0-	52512	146261	985	1	49434	3	Y	1903	1829	1	5	8	194
							2093	9									
*11	190940	X	44679	-0-	-146261	-0-	1958	1	40895	3	Y	1660	1665	1	5	8	184
							1826	9									
12	81902	X	44660	-0-	-37242	-0-	2131	1	40979	3	Y	1409	1299	1			294
							1550	9									

TOTAL GAS PROD: 235,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,351

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		66610	-0-	66610	66610	6353	1	54518	3	Y	5217	4821	1	3	8	393
							5739	9									
*08	SHUT IN		63726	-0-	63726	130336	4407	1	53598	3	Y	5201	5145	1	4	8	445
							5721	9									
*09	205551	X	75215	-0-	-130336	-0-	2664	1	65787	3	Y	6149	5972	1	2	8	620
							6764	9									
*10	71059	X	71059	-0-	-0-	-0-	2153	1	64638	3	Y	3880	4429	1	1	8	70
							4268	9									
*11	66930	X	65732	-0-	-1198	-0-	1472	1	59682	3	Y	4162	4063	1	6	8	163
							4578	9									
*12	69161	X	65457	-0-	-3704	-0-	60851	3	4606	9	Y	4187	4272	1	6	8	72

TOTAL GAS PROD: 407,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,796

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		46936	-0-	46936	46936	4524 3786	1 9	38626	3	Y	3442	3183	1	1	8	258
*08	0		49800	-0-	49800	96736	3474 4079	1 9	42247	3	Y	3708	3649	1	3	8	314
*09	0		52790	-0-	52790	149526	1888 4279	1 9	46623	3	Y	3890	3808	1	2	8	394
*10	198108	X	48582	-0-	-149526	-0-	1480 2654	1 9	44448	3	Y	2413	2762	1	1	8	44
*11	54810	X	45070	-0-	-9740	-0-	1026 2453	1 9	41591	3	Y	2230	2184	1	4	8	86
12	56637	X	46421	-0-	-10216	-0-	44069	3	2352	9	Y	2138	2184	1	5	8	35

TOTAL GAS PROD: 289,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,821

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		72178	-0-	72178	72178	6871 6200	1 9	59107	3	Y	5636	5200	1	14	8	422
*08	0		74325	-0-	74325	146503	5143 6632	1 9	62550	3	Y	6029	5931	1	9	8	511
*09	0		77063	-0-	77063	223566	2730 6936	1 9	67397	3	Y	6305	6173	1	2	8	641
*10	299498	X	75932	-0-	-223566	-0-	2300 4579	1 9	69053	3	Y	4163	4730	1	1	8	73
*11	80220	X	69437	-0-	-10783	-0-	1555 4850	1 9	63032	3	Y	4409	4307	1	6	8	169
12	82894	X	68388	-0-	-14506	-0-	63383	3	5005	9	Y	4550	4636	1	7	8	76

TOTAL GAS PROD: 437,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,092

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		44278	-0-	44278	44278	4253 3692	1 9	36333	3	Y	3356	3096	1	1	8	259
*08	0		77567	-0-	77567	121845	5391 6619	1 9	65557	3	Y	6017	5766	1	5	8	505
*09	0		70643	-0-	70643	192488	2521 5885	1 9	62237	3	Y	5350	5303	1	2	8	550
*10	242650	X	50162	-0-	-192488	-0-	1519 3037	1 9	45606	3	Y	2761	3261	1	1	8	49
*11	74400	X	47594	-0-	-26806	-0-	1078 2817	1 9	43699	3	Y	2561	2507	1	4	8	99
12	76880	X	58696	-0-	-18184	-0-	54209	3	4487	9	Y	4079	4117	1	6	8	55

TOTAL GAS PROD: 348,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,124

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		22373	-0-	22373	22373	2157 1708	1 9	18508	3	Y	1553	1431	1	1	8	121
*08	0		72177	-0-	72177	94550	5013 6204	1 9	60960	3	Y	5640	5297	1	4	8	460
*09	0		66578	-0-	66578	161128	2372 5640	1 9	58566	3	Y	5127	5060	1	2	8	525
*10	208788	X	47660	-0-	-161128	-0-	1440 2971	1 9	43249	3	Y	2701	3171	1	1	8	54
*11	65700	X	46089	-0-	-19611	-0-	1039 2910	1 9	42140	3	Y	2645	2586	1	4	8	109
12	67890	X	63083	-0-	-4807	-0-	58383	3	4700	9	Y	4273	4309	1	6	8	67

TOTAL GAS PROD: 317,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,939

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		5396	-0-		5396	5396	181 405	1 9	4810	3	Y	368	360	1			8
*07	0		80297	-0-		80297	85693	7646 7024	1 9	65627	3	Y	6385	5911	1	2	8	480
*08	0		73846	-0-		73846	159539	5110 6596	1 9	62140	3	Y	5996	5955	1	4	8	517
*09	0		75865	-0-		75865	235404	2691 6719	1 9	66455	3	Y	6108	5995	1	2	8	628
*10	306786	X	71382	-0-		-235404	-0-	2162 4310	1 9	64910	3	Y	3918	4471	1	1	8	74
*11	74460	X	64674	-0-		-9786	-0-	1447 4553	1 9	58674	3	Y	4139	4040	1	6	8	167
12	76942	X	63203	-0-		-13739	-0-	58467	3	4736	9	Y	4305	4389	1	6	8	77

TOTAL GAS PROD: 434,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,219

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		54771	-0-		54771	54771	5363 3399	1 9	46009	3	Y	3090	2858	1	1	8	231
*08	0		78379	-0-		78379	133150	5580 4940	1 9	67859	3	Y	4491	4340	1	5	8	377
*09	0		32653	-0-		32653	165803	1188 2143	1 9	29322	3	Y	1948	2100	1	1	8	224
*10	232268	X	66465	-0-		-165803	-0-	2054 2741	1 9	61670	3	Y	2492	2676	1	1	8	39
*11	77070	X	52428	-0-		-24642	-0-	1202 2498	1 9	48728	3	Y	2271	2222	1	5	8	83
*12	79639	X	46860	-0-		-32779	-0-	44453	3	2407	9	Y	2188	2233	1	5	8	33

TOTAL GAS PROD: 331,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,480

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		52620	-0-		52620	52620	5241 2390	1 9	44989	3	Y	2173	2008	1	3	8	162
*08	0		61334	-0-		61334	113954	4455 2706	1 9	54173	3	Y	2460	2412	1	4	8	206
*09	0		26144	-0-		26144	140098	964 1376	1 9	23804	3	Y	1251	1321	1	1	8	135
*10	187943	X	47845	-0-		-140098	-0-	1492 1557	1 9	44796	3	Y	1415	1532	1	1	8	17
*11	73380	X	35371	-0-		-38009	-0-	816 1453	1 9	33102	3	Y	1321	1291	1	3	8	44
12	75826	X	30421	-0-		-45405	-0-	28995	3	1426	9	Y	1296	1320	1	3	8	17

TOTAL GAS PROD: 253,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		49243	-0-	49243	49243	4931 2195	1 9	42117	3	Y	1995	1846	1			149
*08	0		75176	-0-	75176	124419	5443 3541	1 9	66192	3	Y	3219	3095	1	5	8	268
*09	0		59784	-0-	59784	184203	2215 2875	1 9	54694	3	Y	2614	2609	1	2	8	271
*10	225901	X	41698	-0-	-184203	-0-	1300 1362	1 9	39036	3	Y	1238	1486	1	1	8	22
*11	81750	X	49764	-0-	-31986	-0-	1152 1896	1 9	46716	3	Y	1724	1677	1	5	8	64
12	84475	X	45310	-0-	-39165	-0-	43448	3	1862	9	Y	1693	1728	1	5	8	24

TOTAL GAS PROD: 320,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,483

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		7050	-0-	7050	7050	664 585	1 9	5801	3	Y	532	488	1	1	8	43
*08	0		88346	-0-	88346	95396	6326 4865	1 9	77155	3	Y	4423	4024	1	7	8	435
*09	0		76579	-0-	76579	171975	2773 4645	1 9	69161	3	Y	4223	4212	1	15	8	431
*10	249142	X	77167	-0-	-171975	-0-	2160 5533	1 9	69474	3	Y	5030	5396	1	4	8	61
*11	97590	X	61884	-0-	-35706	-0-	1204 4573	1 9	56107	3	Y	4157	4031	1	7	8	180
12	100843	X	60720	-0-	-40123	-0-	56149	3	4571	9	Y	4155	4278	1	4	8	53

TOTAL GAS PROD: 371,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,520

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		3326	-0-	3326	3326	326 146	1 9	2854	3	Y	133	124	1			9
*08	0		71840	-0-	71840	75166	5161 3732	1 9	62947	3	Y	3393	3032	1	11	8	359
*09	0		70992	-0-	70992	146158	2587 3892	1 9	64513	3	Y	3538	3526	1	14	8	357
*10	221761	X	75603	-0-	-146158	-0-	2148 4370	1 9	69085	3	Y	3973	4287	1	4	8	39
*11	78960	X	58993	-0-	-19967	-0-	1168 3385	1 9	54440	3	Y	3077	2983	1	5	8	128
12	81592	X	48638	-0-	-32954	-0-	45456	3	3182	9	Y	2893	2985	1	3	8	33

TOTAL GAS PROD: 329,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,007

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		6571	-0-	6571	6571	643 394	1 9	5534	3	Y	358	330	1			28
*08	0		85843	-0-	85843	92414	6141 4795	1 9	74907	3	Y	4359	3952	1	7	8	428
*09	0		71521	-0-	71521	163935	2589 4371	1 9	64561	3	Y	3974	3979	1	14	8	409
*10	239377	X	75442	-0-	-163935	-0-	2114 5326	1 9	68002	3	Y	4842	5185	1	4	8	62
*11	94830	X	63184	-0-	-31646	-0-	1239 4206	1 9	57739	3	Y	3824	3708	1	6	8	172
12	97991	X	55911	-0-	-42080	-0-	51787	3	4124	9	Y	3749	3859	1	4	8	58

TOTAL GAS PROD: 358,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		5748	-0-	5748	5748	560	1	4803	3	Y	350	323	1			27
							385	9									
*08	0		79702	-0-	79702	85450	5705	1	69584	3	Y	4012	3637	1	6	8	396
							4413	9									
*09	0		73459	-0-	73459	158909	2664	1	66447	3	Y	3953	3931	1	14	8	404
							4348	9									
*10	232255	X	73346	-0-	-158909	-0-	2063	1	66356	3	Y	4479	4822	1	4	8	57
							4927	9									
*11	59091	X	59091	-0-	-0-	-0-	1155	1	53835	3	Y	3728	3616	1	5	8	164
							4101	9									
*12	51964	X	51964	-0-	-0-	-0-	48137	3	3827	9	Y	3479	3586	1	4	8	53

TOTAL GAS PROD: 343,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,001

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		4096	-0-	4096	4096	398	1	3520	3	Y	162	150	1	1	8	11
							178	9									
*08	0		80877	-0-	80877	84973	5792	1	70641	3	Y	4040	3616	1	7	8	428
							4444	9									
*09	0		74821	-0-	74821	159794	2718	1	67785	3	Y	3925	3936	1	14	8	403
							4318	9									
*10	233241	X	73447	-0-	-159794	-0-	2075	1	66743	3	Y	4208	4565	1	4	8	42
							4629	9									
*11	85230	X	57006	-0-	-28224	-0-	1118	1	52065	3	Y	3475	3371	1	5	8	141
							3823	9									
12	88071	X	50374	-0-	-37697	-0-	46812	3	3562	9	Y	3238	3339	1	4	8	36

TOTAL GAS PROD: 340,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,048

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		4091	-0-	4091	4091	402	1	3523	3	Y	151	140	1			11
							166	9									
*08	0		78593	-0-	78593	82684	5635	1	68735	3	Y	3839	3435	1	7	8	408
							4223	9									
*09	0		71830	-0-	71830	154514	2610	1	65089	3	Y	3755	3763	1	14	8	386
							4131	9									
*10	225094	X	70580	-0-	-154514	-0-	2000	1	64345	3	Y	3850	4193	1	4	8	39
							4235	9									
*11	84210	X	53078	-0-	-31132	-0-	1046	1	48747	3	Y	2986	2896	1	5	8	124
							3285	9									
12	87017	X	46252	-0-	-40765	-0-	43089	3	3163	9	Y	2875	2963	1	3	8	33

TOTAL GAS PROD: 324,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,456

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		2407	-0-	2407	2407	74	1	2224	3	Y	99	97	1	1	8	1
							109	9									
*11	0	W	39841	-0-	39841	42248	890	1	36088	3	Y	2603	2509	1	4	8	91
							2863	9									
12	0	W	59700	-0-	59700	101948	55179	3	4521	9	Y	4110	4142	1	6	8	53

TOTAL GAS PROD: 101,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		47834	-0-	47834	47834	4792	1	41119	3	Y	1748	1614	1			134
							1923	9									
*08	0		65049	-0-	65049	112883	4741	1	57656	3	Y	2411	2333	1	5	8	207
							2652	9									
*09	0		50109	-0-	50109	162992	1871	1	46196	3	Y	1856	1859	1	2	8	202
							2042	9									
*10	0		32446	-0-	32446	195438	1015	1	30487	3	Y	858	1035	1	1	8	24
							944	9									
*11	216575	X	21137	-0-	-195438	-0-	482	1	19544	3	Y	1010	985	1	2	8	47
							1111	9									
12	74152	X	29389	-0-	-44763	-0-	27950	3	1439	9	Y	1308	1323	1	3	8	29

TOTAL GAS PROD: 245,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,191

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		86089	-0-	86089	183195	2030	1	77713	3	Y	5769	5729	1			56
							6346	9									
*02	0		74194	-0-	74194	257389	3081	1	65726	3	Y	4897	4908	1			45
							5387	9									
*03	0		72386	-0-	72386	329775	2452	1	65258	3	Y	4251	4248	1			48
							4676	9									
04	0		58989	-0-	58989	388764	1682	1	53576	3	Y	3392	2990	1			450
							3731	9									
05	0		48577	-0-	48577	437341	1442	1	43593	3	Y	3220	3560	1			110
							3542	9									
*06	0		38915	-0-	38915	476256	1288	1	35054	3	Y	2339	2350	1			99
							2573	9									
*07	0		37390	-0-	37390	513646	3690	1	31432	3	Y	2062	1977	1			184
							2268	9									
*08	564942	X	51296	-0-	-513646	-0-	3677	1	44687	3	Y	2665	2525	1			324
							2932	9									
*09	79380	X	43868	-0-	-35512	-0-	1606	1	39580	3	Y	2438	2508	1			254
							2682	9									
*10	82026	X	40560	-0-	-41466	-0-	1148	1	36335	3	Y	2797	3037	1			14
							3077	9									
*11	79380	X	34492	-0-	-44888	-0-	754	1	31267	3	Y	2246	2142	1	1	8	117
							2471	9									
12	82026	X	29913	-0-	-52113	-0-	6	1	27491	3	Y	2196	2277	1			36
							2416	9									

TOTAL GAS PROD: 616,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0		14929	-0-	14929	14929		446	1	13383	3	Y	1000	996	1			4
								1100	9									
*06	0		12899	-0-	12899	27828		423	1	11267	3	Y	1099	1078	1	1	8	24
								1209	9									
*07	0		95305	-0-	95305	123133		9183	1	78041	3	Y	7346	6814	1	2	8	554
								8081	9									
*08	206220	X	83087	-0-	-123133	-0-		5812	1	70685	3	Y	5991	6020	1	5	8	520
								6590	9									
*09	76050	X	72983	-0-	-3067	-0-		2620	1	64687	3	Y	5160	5143	1	2	8	535
								5676	9									
*10	78585	X	34932	-0-	-43653	-0-		1060	1	31816	3	Y	1869	2364	1	1	8	39
								2056	9									
*11	76050	X	31529	-0-	-44521	-0-		702	1	28464	3	Y	2148	2098	1	3	8	86
								2363	9									
12	78585	X	64089	-0-	-14496	-0-		59459	3	4630	9	Y	4209	4231	1	6	8	58

TOTAL GAS PROD: 409,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,822

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		9976	-0-	9976	9976		421	1	8987	3	Y	516	514	1	1	8	1
								568	9									
03	0		89095	-0-	89095	99071		3060	1	81429	3	Y	4187	4184	1			4
								4606	9									
04	0		75251	-0-	75251	174322		2176	1	69298	3	Y	3434	3019	1			419
								3777	9									
05	0		72613	-0-	72613	246935		2195	1	66314	3	Y	3731	4063	1			87
								4104	9									
06	0		66301	-0-	66301	313236		2235	1	60809	3	Y	2961	2985	1			63
								3257	9									
07	0		56622	-0-	56622	369858		5583	1	48363	3	Y	2433	2325	1			171
								2676	9									
*08	417954	X	48096	-0-	-369858	-0-		3499	1	42534	3	Y	1875	1839	1			207
								2063	9									
09	87810	X	42518	-0-	-45292	-0-		1580	1	38948	3	Y	1809	1845	1			171
								1990	9									
10	90737	X	38325	-0-	-52412	-0-		1105	1	34966	3	Y	2049	2218	1			2
								2254	9									
11	87810	X	30591	-0-	-57219	-0-		678	1	28123	3	Y	1627	1544	1			85
								1790	9									
12	90737	X	26586	-0-	-64151	-0-		5	1	24757	3	Y	1658	1712	1			31
								1824	9									

TOTAL GAS PROD: 555,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		94853	-0-	94853	125946	2232	1	85437	3	Y	6531	6738	1			-0-
							7184	9									
*02	0		83744	-0-	83744	209690	3465	1	73913	3	Y	5787	5775	1			12
							6366	9									
*03	0		66546	-0-	66546	276236	2247	1	59805	3	Y	4085	4082	1			15
							4494	9									
*04	0		34406	-0-	34406	310642	977	1	31121	3	Y	2098	1855	1			258
							2308	9									
*05	0		66995	-0-	66995	377637	1986	1	60012	3	Y	4543	4694	1			107
							4997	9									
*06	0		69341	-0-	69341	446978	2302	1	62608	3	Y	4028	4048	1			87
							4431	9									
*07	0		66087	-0-	66087	513065	6493	1	55378	3	Y	3833	3650	1			270
							4216	9									
*08	574372	X	61307	-0-	-513065	-0-	4390	1	53361	3	Y	3233	3148	1			355
							3556	9									
*09	88470	X	55793	-0-	-32677	-0-	2041	1	50296	3	Y	3142	3200	1			297
							3456	9									
*10	91419	X	54368	-0-	-37051	-0-	1536	1	48611	3	Y	3837	4130	1			4
							4221	9									
*11	88470	X	48632	-0-	-39838	-0-	1056	1	43817	3	Y	3417	3243	1			178
							3759	9									
12	91419	X	46645	-0-	-44774	-0-	9	1	42807	3	Y	3481	3594	1			65
							3829	9									

TOTAL GAS PROD: 748,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,015

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29742	-0-	29742	29742	719	1	27540	3	Y	1348	1336	1			12
							1483	9									
02	0		81076	-0-	81076	110818	3493	1	74515	3	Y	2789	2783	1			18
							3068	9									
03	0		105338	-0-	105338	216156	3627	1	96527	3	Y	4713	4713	1			18
							5184	9									
04	0		90474	-0-	90474	306630	2625	1	83596	3	Y	3866	3412	1			472
							4253	9									
05	0		32926	-0-	32926	339556	999	1	30179	3	Y	1589	2023	1	1	8	37
							1748	9									
06	0		27903	-0-	27903	367459	934	1	25423	3	Y	1405	1412	1			30
							1546	9									
07	0		47070	-0-	47070	414529	4648	1	39914	3	Y	2280	2150	1			160
							2508	9									
*08	469837	X	55308	-0-	-414529	-0-	4031	1	48989	3	Y	2080	2012	1			228
							2288	9									
09	102090	X	51258	-0-	-50832	-0-	1905	1	46948	3	Y	2186	2169	1			245
							2405	9									
10	105493	X	46603	-0-	-58890	-0-	1352	1	42800	3	Y	2228	2465	1			8
							2451	9									
11	102090	X	37565	-0-	-64525	-0-	836	1	34686	3	Y	1857	1772	1			93
							2043	9									
12	105493	X	38116	-0-	-67377	-0-	8	1	35998	3	Y	1918	1970	1			41
							2110	9									

TOTAL GAS PROD: 643,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		26638	-0-	26638	26638	645	1	24691	3	Y	1184	1174	1			10
							1302	9									
*02	0		81753	-0-	81753	108391	3461	1	73835	3	Y	4052	4044	1			18
							4457	9									
*03	0		99950	-0-	99950	208341	3438	1	91505	3	Y	4552	4552	1			18
							5007	9									
*04	0		83417	-0-	83417	291758	2417	1	76989	3	Y	3646	3219	1			445
							4011	9									
*05	0		46516	-0-	46516	338274	1403	1	42384	3	Y	2481	2869	1			57
							2729	9									
*06	0		41481	-0-	41481	379755	1396	1	37974	3	Y	1919	1936	1			40
							2111	9									
*07	0		67896	-0-	67896	447651	6801	1	57918	3	Y	2888	2727	1			201
							3177	9									
*08	506734	X	59083	-0-	-447651	-0-	4290	1	52143	3	Y	2409	2345	1			265
							2650	9									
*09	105810	X	47455	-0-	-58355	-0-	1759	1	43336	3	Y	2145	2167	1			243
							2360	9									
*10	109337	X	44048	-0-	-65289	-0-	1279	1	40493	3	Y	2069	2304	1			8
							2276	9									
*11	105810	X	38925	-0-	-66885	-0-	868	1	35988	3	Y	1881	1794	1			95
							2069	9									
12	109337	X	34979	-0-	-74358	-0-	7	1	32946	3	Y	1842	1898	1			39
							2026	9									

TOTAL GAS PROD: 672,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,068

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		9887	-0-	9887	9887	420	1	8964	3	Y	457	453	1	3	8	1
							503	9									
*03	0		98469	-0-	98469	108356	3380	1	89960	3	Y	4663	4660	1			4
							5129	9									
04	0		85482	-0-	85482	193838	2465	1	78518	3	Y	4090	3595	1			499
							4499	9									
05	0		65475	-0-	65475	259313	1974	1	59645	3	Y	3505	3923	1			81
							3856	9									
*06	0		71976	-0-	71976	331289	2423	1	65912	3	Y	3310	3321	1			70
							3641	9									
*07	0		66845	-0-	66845	398134	6618	1	56948	3	Y	2981	2840	1			211
							3279	9									
*08	457766	X	59632	-0-	-398134	-0-	4336	1	52704	3	Y	2356	2305	1			262
							2592	9									
*09	97590	X	35399	-0-	-62191	-0-	1317	1	32461	3	Y	1474	1585	1			151
							1621	9									
*10	100843	X	49620	-0-	-51223	-0-	1435	1	45434	3	Y	2501	2650	1			2
							2751	9									
*11	97590	X	42429	-0-	-55161	-0-	946	1	39235	3	Y	2044	1940	1			106
							2248	9									
*12	100843	X	39201	-0-	-61642	-0-	8	1	37125	3	Y	1880	1950	1			36
							2068	9									

TOTAL GAS PROD: 624,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		7801	-0-	7801	7801	325	1	6938	3	Y	489	488	1			1
							538	9									
03	0		92638	-0-	92638	100439	3175	1	84507	3	Y	4505	4503	1			3
							4956	9									
04	0		82933	-0-	82933	183372	2389	1	76082	3	Y	4056	3566	1			493
							4462	9									
05	0		72925	-0-	72925	256297	2200	1	66468	3	Y	3870	4272	1			91
							4257	9									
06	0		68678	-0-	68678	324975	2310	1	62824	3	Y	3222	3243	1			70
							3544	9									
07	0		62993	-0-	62993	387968	6234	1	53627	3	Y	2847	2715	1			202
							3132	9									
08	0		55092	-0-	55092	443060	4002	1	48646	3	Y	2222	2177	1			247
							2444	9									
*09	475233	X	32173	-0-	-443060	-0-	1196	1	29471	3	Y	1369	1477	1			139
							1506	9									
10	91946	X	41999	-0-	-49947	-0-	1212	1	38359	3	Y	2207	2343	1			3
							2428	9									
11	88980	X	35971	-0-	-53009	-0-	800	1	33171	3	Y	1818	1726	1			95
							2000	9									
12	91946	X	33591	-0-	-58355	-0-	7	1	31520	3	Y	1876	1935	1			36
							2064	9									

TOTAL GAS PROD: 586,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,481

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	94830	X	NO RPT	-0-	-94830	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	101370	X	NO RPT	-0-	-101370	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	98100	X	NO RPT	-0-	-98100	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	101370	X	NO RPT	-0-	-101370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	32328	X	NO RPT	-0-	-32328	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23086	-0-	23086	88877	69	1	19904	2	N	2830	2830	1	7	8	980
							3113	9									
02	108638	X	19761	-0-	-88877	-0-	66	1	17698	2	N	1815	2341	1			454
							1997	9									
03	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	79	1	23495	2	N	2785	2514	1	3	8	722
							3064	9									
04	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	71	1	21730	2	N	2063	2302	1			483
							2269	9									
05	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	79	1	19597	2	N	1971	1789	1	3	8	662
							2168	9									
06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	76	1	17313	2	N	1600	1406	1			856
							1760	9									
07	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	79	1	19807	2	N	1560	1975	1			441
							1716	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	60	1	17854	2	N	1413	1256	1	1	8	597
							1554	9									
09	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	79	1	16276	2	N	1135	1595	1			137
							1249	9									
10	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	76	1	18077	2	N	1291	1069	1			359
							1420	9									
11	17340	X	15402	-0-	-1938	-0-	76	1	14074	2	N	1138	1073	1			424
							1252	9									
12	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					424

TOTAL GAS PROD: 228,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,601

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	56	1	16096	2	N	1775	1796	1	4	8	595
							1953	9									
02	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	69	1	16902	2	N	1485	1798	1			282
							1634	9									
03	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	74	1	17481	2	N	1412	1425	1			269
							1553	9									
04	14760	X	13578	-0-	-1182	-0-	76	1	12145	2	N	1234	714	1	1	8	788
							1357	9									
05	15252	X	12200	-0-	-3052	-0-	79	1	10951	2	N	1064	1416	1	3	8	433
							1170	9									
06	14760	X	9852	-0-	-4908	-0-	60	1	8743	2	N	954	702	1			685
							1049	9									
07	15252	X	12461	-0-	-2791	-0-	59	1	11314	2	N	989	1389	1	1	8	284
							1088	9									
08	15252	X	11723	-0-	-3529	-0-	53	1	10684	2	N	896	1058	1	3	8	119
							986	9									
09	14760	X	10867	-0-	-3893	-0-	50	1	10128	2	N	626	542	1			203
							689	9									
10	15252	X	13639	-0-	-1613	-0-	76	1	12523	2	N	945	1067	1			81
							1040	9									
11	14760	X	9795	-0-	-4965	-0-	56	1	8762	2	N	888	720	1			249
							977	9									
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 149,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7107	-0-	-1573	-0-	725	1	4635	2	N	1193	1102	1			221
							435	4	1312	9							
02	7560	X	6077	-0-	-1483	-0-	350	1	3933	2	Y	1228	1076	1			152
							443	4	1351	9							
03	7967	X	7739	-0-	-228	-0-	554	1	4707	2	Y	1201	1216	1			137
							1157	4	1321	9							
04	7380	X	5762	-0-	-1618	-0-	308	1	866	2	Y	1219	1187	1			169
							3247	4	1341	9							
05	7099	X	4940	-0-	-2159	-0-	239	1	1793	2	Y	1019	1077	1			111
							1787	4	1121	9							
06	7500	X	5570	-0-	-1930	-0-	348	1	4033	2	Y	1018	960	1			169
							69	4	1120	9							
07	7285	X	5585	-0-	-1700	-0-	395	1	4064	2	Y	1024	1050	1			143
							1126	9									
08	7285	X	5666	-0-	-1619	-0-	422	1	4099	2	Y	1008	971	1			180
							36	4	1109	9							
09	5760	X	5528	-0-	-232	-0-	449	1	3583	2	Y	993	956	1			217
							404	4	1092	9							
10	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	521	1	3758	2	Y	1042	1149	1			110
							208	4	1146	9							
11	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	371	1	2616	2	Y	742	778	1			74
							1394	4	816	9							
*12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	427	1	3828	2	Y	967	971	1			70
							399	4	1064	9							

TOTAL GAS PROD: 70,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,654

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8118	-0-	-1337	-0-	801	1	5126	2	N	1554	1425	1			288
							482	4	1709	9							
02	8484	X	6774	-0-	-1710	-0-	369	1	4158	2	Y	1616	1415	1			201
							469	4	1778	9							
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	591	1	5029	2	Y	1608	1626	1			183
							1236	4	1769	9							
04	8100	X	5700	-0-	-2400	-0-	297	1	835	2	Y	1307	1308	1			182
							3130	4	1438	9							
05	8370	X	5438	-0-	-2932	-0-	256	1	1924	2	Y	1217	1267	1			132
							1919	4	1339	9							
06	8340	X	5930	-0-	-2410	-0-	374	1	4324	2	Y	1054	1011	1			175
							73	4	1159	9							
07	7440	X	5960	-0-	-1480	-0-	425	1	4373	2	Y	1056	1083	1			148
							1162	9									
08	7440	X	5653	-0-	-1787	-0-	418	1	4066	2	Y	1031	995	1			184
							35	4	1134	9							
09	5940	X	5355	-0-	-585	-0-	430	1	3426	2	Y	1012	975	1			221
							386	4	1113	9							
10	6138	X	5761	-0-	-377	-0-	517	1	3729	2	Y	1190	1285	1			126
							206	4	1309	9							
11	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	368	1	2590	2	Y	978	1006	1			98
							1380	4	1076	9							
12	5952	X	5492	-0-	-460	-0-	395	1	3541	2	Y	1079	1099	1			78
							369	4	1187	9							

TOTAL GAS PROD: 74,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	384	-0-	-6777	-0-	37	1	239	2	N	78	180	1			18
							22	4	86	9							
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	399	1	4488	2	Y	1361	1158	1			203
							507	4	1497	9							
03	6603	X	4242	-0-	-2361	-0-	295	1	2506	2	Y	751	867	1			87
							615	4	826	9							
04	6390	X	5492	-0-	-898	-0-	284	1	799	2	Y	1282	1192	1			177
							2999	4	1410	9							
05	7595	X	3749	-0-	-3846	-0-	173	1	1293	2	Y	904	983	1			98
							1289	4	994	9							
06	7350	X	5780	-0-	-1570	-0-	378	1	4374	2	Y	867	821	1			144
							74	4	954	9							
07	7595	X	5557	-0-	-2038	-0-	411	1	4232	2	Y	831	858	1			117
							914	9									
08	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	451	1	4035	2	Y	846	812	1			151
							35	4	931	9							
09	5790	X	4813	-0-	-977	-0-	426	1	3176	2	Y	775	757	1			169
							358	4	853	9							
10	5983	X	5017	-0-	-966	-0-	476	1	3197	2	Y	1061	1118	1			112
							177	4	1167	9							
11	5790	X	4168	-0-	-1622	-0-	301	1	1977	2	Y	761	797	1			76
							1053	4	837	9							
12	5549	X	4046	-0-	-1503	-0-	327	1	2643	2	Y	727	750	1			53
							276	4	800	9							

TOTAL GAS PROD: 55,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,244

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1307	-0-	-987	-0-	158	1	992	3	Y	143	173	1			8
							157	9									
02	2800	N	3264	-0-	464	464	396	1	2163	3	Y	641	633	1			16
							705	9									
03	8429	X	7965	-0-	-464	-0-	704	1	6054	3	Y	1097	1063	1			50
							1207	9									
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	537	1	1331	3	Y	636	667	1			19
							361	4	700	9							
05	2294	X	557	-0-	-1737	-0-	174	1	24	4	Y	326	331	1			14
							359	9									
06	2220	X	540	-0-	-1680	-0-	204	1	96	3	Y	132	140	1			6
							95	4	145	9							
07	7967	X	5036	-0-	-2931	-0-	481	1	3373	3	Y	875	823	1			58
							219	4	963	9							
08	7967	X	3644	-0-	-4323	-0-	501	1	2586	3	Y	480	515	1			23
							29	4	528	9							
09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	620	1	3035	3	Y	648	636	1			35
							713	9									
10	5022	X	4047	-0-	-975	-0-	551	1	2805	3	Y	628	631	1			32
							691	9									
11	4860	X	1778	-0-	-3082	-0-	424	1	583	4	Y	701	690	1			43
							771	9									
12	5022	X	3085	-0-	-1937	-0-	475	1	1802	3	Y	716	708	1			51
							20	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 38,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3448	-0-		-55	-0-	686	1	2367	3	N	359	352	1			280
								395	9									
02	3164	X	1815	-0-		-1349	-0-	564	1	990	3	N	237	342	1			175
								261	9									
03	3503	X	2375	-0-		-1128	-0-	558	1	1114	3	N	357	172	1			360
								310	4	393	9							
04	3390	X	2425	-0-		-965	-0-	630	1	1470	3	N	295	342	1			313
								325	9									
05	3503	X	2601	-0-		-902	-0-	686	1	1549	3	N	333	181	1			465
								366	9									
06	3330	X	2241	-0-		-1089	-0-	547	1	1528	3	N	151	173	1			443
								166	9									
07	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-	672	1	1707	3	N	298	514	1			227
								46	4	328	9							
08	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-	637	1	1802	3	N	293	343	1			177
								322	9									
09	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-	652	1	1666	3	N	295	354	1			118
								325	9									
10	2759	X	2313	-0-		-446	-0-	430	1	954	3	N	293	184	1			227
								607	4	322	9							
11	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	582	1	2466	3	N	280	350	1			157
								308	9									
12	2759	X	2006	-0-		-753	-0-	510	1	1255	3	N	219	168	1			208
								241	9									

TOTAL GAS PROD: 30,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	398	-0-		-4283	-0-	23	1	125	3	Y	227	246	1			9
								250	9									
02	4228	X	953	-0-		-3275	-0-	364	1	519	3	Y	64	62	1			11
								70	9									
03	4681	X	2835	-0-		-1846	-0-	521	1	2000	3	Y	285	282	1			14
								314	9									
04	4530	X	2491	-0-		-2039	-0-	586	1	1415	3	Y	87	98	1			3
								394	4	96	9							
05	4681	X	766	-0-		-3915	-0-	147	1	578	3	Y	19	20	1			2
								20	4	21	9							
06	4903	X	4903	-0-		-0-	-0-	440	1	4100	3	Y	143	138	1			7
								206	4	157	9							
07	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-	521	1	4002	3	Y	547	529	1			25
								238	4	602	9							
08	4744	X	4744	-0-		-0-	-0-	538	1	3531	3	Y	585	582	1			28
								31	4	644	9							
09	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	499	1	3154	3	Y	541	539	1			30
								595	9									
10	4340	X	4290	-0-		-50	-0-	520	1	3125	3	Y	586	586	1			30
								645	9									
11	4200	X	4114	-0-		-86	-0-	443	1	2423	3	Y	593	587	1			36
								596	4	652	9							
12	4340	X	3544	-0-		-796	-0-	511	1	2278	3	Y	667	655	1			48
								21	4	734	9							

TOTAL GAS PROD: 38,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,344

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-		598	1	5377	3	N	243	22	1			352
								267	9									
02	4900	X	1897	-0-	-3003	-0-		508	1	1288	3	N	92	189	1			255
								101	9									
03	5425	X	2273	-0-	-3152	-0-		552	1	1624	3	N	88					343
								97	9									
04	5250	X	3655	-0-	-1595	-0-		503	1	3047	3	N	95	180	1			258
								105	9									
05	5425	X	3213	-0-	-2212	-0-		405	1	2637	3	N	155	176	1			237
								171	9									
06	5250	X	3052	-0-	-2198	-0-		576	1	2271	3	N	186	185	1			238
								205	9									
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-		470	1	2320	3	N	148	254	1			132
								163	9									
08	3782	X	378	-0-	-3404	-0-		212	1	166	9	N	151	90	1			193
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-						N	107					300
10	3224	X	357	-0-	-2867	-0-		262	1	95	9	N	86	305	1			81
11	3060	X	2520	-0-	-540	-0-		474	1	1943	3	N	94					175
								103	9									
12	2945	X	559	-0-	-2386	-0-		464	1	95	9	N	86					261

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		1164	1	3	3	N	122					315
								134	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-		1099	1	1241	3	N	103					418
								113	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-		1231	1	1128	3	N	127	298	1			247
								140	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		291	1	1224	3	N	105					352
								116	9									
05	1271	N	925	-0-	-346	-0-		52	1	764	3	N	99	179	1			272
								109	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-		1452	3	118	9	N	107	167	1			212
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		1542	3	122	9	N	111	176	1			147
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		1608	3	113	9	N	103					250
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		1581	3	97	9	N	88	178	1			160
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		1733	3	109	9	N	99					259
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		1355	3	57	9	N	52	174	1			137
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-		1068	3	63	9	N	57					194

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	428	1	2194	3	Y	684	618	1			624
							752	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	413	1	2642	3	Y	531	603	1			552
							584	9									
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	200	1	3262	3	Y	705	682	1			575
							776	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	407	1	2636	3	Y	510	602	1			483
							561	9									
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	414	1	2852	3	Y	513	470	1			526
							564	9									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	429	1	2762	3	Y	505	530	1			501
							556	9									
07	4247	X	3167	-0-	-1080	-0-	345	1	2381	3	Y	401	430	1			472
							441	9									
08	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	437	1	2880	3	Y	435	416	1			491
							479	9									
09	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	417	1	2599	3	Y	371	339	1			523
							408	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					523
11	3750	X	78	-0-	-3672	-0-	78	1			Y	-0-	167	1			356
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	232	1			124

TOTAL GAS PROD: 32,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,655

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	381	1	817	3	Y	512	512	1			25
							563	9									
02	1960	X	1229	-0-	-731	-0-	310	1	395	3	Y	476	480	1			21
							524	9									
03	2170	X	1801	-0-	-369	-0-	401	1	714	3	Y	624	616	1			29
							686	9									
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	338	1	1406	3	Y	545	558	1			16
							227	4	600	9							
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	420	1	2017	3	Y	554	545	1			25
							57	4	609	9							
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	445	1	1541	3	Y	547	550	1			22
							208	4	602	9							
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	381	1	1733	3	Y	563	562	1			23
							173	4	619	9							
08	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	386	1	1718	3	Y	514	513	1			24
							22	4	565	9							
09	3000	X	2541	-0-	-459	-0-	361	1	1611	3	Y	517	513	1			28
							569	9									
10	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	340	1	1756	3	Y	545	546	1			27
							600	9									
11	2820	X	1953	-0-	-867	-0-	217	1	1010	3	Y	393	396	1			24
							294	4	432	9							
12	2914	X	196	-0-	-2718	-0-	174	1	7	4	Y	14	36	1	1	8	1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,804

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	1840	-0-	-5476	-0-	1045	1	745	3	N	45					497
							50	9									
02	6608	X	2032	-0-	-4576	-0-	936	1	1055	3	N	37					534
							41	9									
03	6944	X	2458	-0-	-4486	-0-	1243	1	1149	3	N	60					594
							66	9									
04	1950	X	1728	-0-	-222	-0-	291	1	1436	3	N	1	516	1			79
							1	9									
05	2263	X	1418	-0-	-845	-0-	25	1	1393	3	N	-0-					79
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					79
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	79	1			-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	391	1	3629	3	Y	1389	1419	1			59
							1528	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	430	1	2644	3	Y	895	943	1			11
							985	9									
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	380	1	2355	3	Y	1492	1437	1			66
							1641	9									
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	391	1	2590	3	Y	1453	1477	1			42
							262	4	1598	9							
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	518	1	3360	3	Y	1564	1541	1			65
							71	4	1720	9							
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	151	1	2248	3	Y	1434	1443	1			56
							71	4	1577	9							
07	4991	X	1142	-0-	-3849	-0-	287	1	496	3	Y	207	246	1			17
							131	4	228	9							
08	5673	X	1989	-0-	-3684	-0-	543	1	948	3	Y	424	420	1			21
							32	4	466	9							
09	5490	X	1475	-0-	-4015	-0-	506	1	410	3	Y	508	501	1			28
							559	9									
10	5673	X	1695	-0-	-3978	-0-	503	1	491	3	Y	637	633	1			32
							701	9									
11	4050	X	2265	-0-	-1785	-0-	425	1	539	3	Y	654	646	1			40
							582	4	719	9							
12	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	409	1	440	3	Y	769	754	1			55
							17	4	846	9							

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,426

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1551	-0-	-991	-0-	404	1	1002	3	Y	132	138	1			11
							145	9									
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	324	1	850	3	Y	104	107	1			8
							114	9									
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	421	1	1430	3	Y	207	204	1			11
							228	9									
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	367	1	1311	3	Y	83	91	1			3
							247	4	91	9							
05	3100	N	10755	-0-	7655	7655	789	1	9358	3	Y	455	434	1			24
							107	4	501	9							
06	3000	N	4849	-0-	1849	9504	598	1	3498	3	Y	430	436	1			18
							280	4	473	9							
07	14507	X	5003	-0-	-9504	-0-	512	1	3636	3	Y	565	558	1			25
							233	4	622	9							
08	10757	X	3790	-0-	-6967	-0-	509	1	2701	3	Y	501	502	1			24
							29	4	551	9							
09	10410	X	2712	-0-	-7698	-0-	442	1	1758	3	Y	465	464	1			25
							512	9									
10	10757	X	2745	-0-	-8012	-0-	454	1	1784	3	Y	461	462	1			24
							507	9									
11	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	395	1	1626	3	Y	436	433	1			27
							535	4	480	9							
12	4991	X	2949	-0-	-2042	-0-	479	1	1880	3	Y	518	508	1			37
							20	4	570	9							

TOTAL GAS PROD: 42,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2167	-0-	-3599	-0-	385	1	1097	3	Y	623	593	1			38
							685	9									
02	5208	X	3185	-0-	-2023	-0-	373	1	2052	3	Y	691	692	1			37
							760	9									
03	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	470	1	2960	3	Y	717	694	1			60
							789	9									
04	4800	X	3477	-0-	-1323	-0-	442	1	2323	3	Y	647	645	1			62
							712	9									
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	434	1	2428	3	Y	633	622	1			73
							696	9									
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	415	1	2862	3	Y	599	552	1			120
							659	9									
07	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	410	1	2723	3	Y	551	609	1			62
							606	9									
08	4216	X	3479	-0-	-737	-0-	166	1	2707	3	Y	551	555	1			58
							606	9									
09	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	188	1	3097	3	Y	531	548	1			41
							584	9									
10	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	143	1	2315	3	Y	464	432	1			73
							510	9									
11	3930	X	3207	-0-	-723	-0-	156	1	2524	3	Y	479	489	1			63
							527	9									
12	3999	X	394	-0-	-3605	-0-	16	1	273	3	Y	95	130	1			28
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 38,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,581

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4497	-0-	-1765	-0-	453	1	3164	3	Y	800	758	1			49
							880	9									
02	5656	X	4934	-0-	-722	-0-	422	1	3623	3	Y	808	811	1			46
							889	9									
03	5983	X	5314	-0-	-669	-0-	502	1	3830	3	Y	893	866	1			73
							982	9									
04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	487	1	3556	3	Y	844	841	1			76
							928	9									
05	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	476	1	3546	3	Y	775	765	1			86
							853	9									
06	5280	X	4779	-0-	-501	-0-	441	1	3559	3	Y	708	655	1			139
							779	9									
07	5456	X	3893	-0-	-1563	-0-	410	1	2728	3	Y	686	752	1			73
							755	9									
08	5301	X	4688	-0-	-613	-0-	228	1	3730	3	Y	664	671	1			66
							730	9									
09	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	201	1	3304	3	Y	582	603	1			45
							640	9									
10	4929	X	3643	-0-	-1286	-0-	176	1	2855	3	Y	556	516	1			85
							612	9									
11	4770	X	2855	-0-	-1915	-0-	135	1	2178	3	Y	493	521	1			57
							542	9									
12	4681	X	544	-0-	-4137	-0-	29	1	487	3	Y	25	72	1			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 49,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5599	-0-	-787	-0-	512	1	4251	3	Y	760	721	1			47
							836	9									
02	5768	X	3728	-0-	-2040	-0-	391	1	2646	3	Y	628	642	1			33
							691	9									
03	6200	X	4068	-0-	-2132	-0-	467	1	2880	3	Y	655	631	1			57
							721	9									
04	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	494	1	3746	3	Y	793	778	1			72
							872	9									
05	5611	X	5042	-0-	-569	-0-	484	1	3748	3	Y	736	726	1			82
							810	9									
06	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	423	1	3086	3	Y	620	577	1			125
							682	9									
07	5270	X	3958	-0-	-1312	-0-	417	1	2893	3	Y	589	647	1			67
							648	9									
08	5270	X	3754	-0-	-1516	-0-	179	1	2923	3	Y	593	599	1			61
							652	9									
09	5100	X	3332	-0-	-1768	-0-	160	1	2626	3	Y	496	518	1			39
							546	9									
10	5053	X	3179	-0-	-1874	-0-	157	1	2548	3	Y	431	401	1			69
							474	9									
11	4200	X	2254	-0-	-1946	-0-	107	1	1730	3	Y	379	401	1			47
							417	9									
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	42	76	1			13

TOTAL GAS PROD: 44,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,722

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	698	-0-	-1100	-0-	362	1	3	3	N	296	510	1			59
							7	4	326	9							
02	1456	N	307	-0-	-1149	-0-	9	4	298	9	N	271					330
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	587	1	359	4	N	244	330	1			244
							268	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	902	1	91	3	N	261	330	1			175
							534	4	287	9							
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	3	N	259	330	1			104
							285	9									
06	1380	N	487	-0-	-893	-0-	49	1	298	3	N	127	147	1			84
							140	9									
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	290	166	1			208
08	1798	N	818	-0-	-980	-0-	86	1	552	3	N	164	172	1			200
							180	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1111	3	N	270	177	1			293
							297	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	245	1	917	3	N	241	498	1			36
							265	9									
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	232	1	1077	3	N	206	180	1			62
							227	9									
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	280	1	1264	3	N	198					260
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

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

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	170	172	1			228
02	2632	X	1626	-0-	-1006	-0-	1465	3	161	9	N	146	172	1			202
03	2914	X	2312	-0-	-602	-0-	2145	3	167	9	N	152	175	1			179
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	136	168	1			147
05	1798	X	1370	-0-	-428	-0-	1240	3	130	9	N	118	3	1			262
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	139	275	1			126
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	119	83	1			162
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	89	5	1			246
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					424
10	3100	N	3716	-0-	616	616	3551	3	165	9	N	150	478	1			96
11	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	110					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	173	1			154

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	543	1	2	3	N	87	347	1			154
							96	9									
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	525	1	2160	3	N	43					197
							47	9									
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	592	1	2329	3	N	114					311
							125	9									
04	630	N	229	-0-	-401	-0-	154	1	75	9	N	68					379
05	806	N	169	-0-	-637	-0-	64	1	105	9	N	95	286	1			188
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	79	1	65	9	N	59	152	1			95
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	77	1	55	9	N	50	59	1			86
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	122	1	88	9	N	80	1	1			165
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	19	1	83	9	N	75					240
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	19	1	67	9	N	61	168	1			133
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	212	1	68	9	N	62					195
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	171	1	44	9	N	40					235

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4092	-0-	-1271		-0-	505	1	3542	2	N	41					291
								45	9									
02	4676	X	2591	-0-	-2085		-0-	418	1	2121	2	N	47					338
								52	9									
03	5177	X	2468	-0-	-2709		-0-	474	1	1958	2	N	33	170	1			201
								36	9									
04	4260	X	2875	-0-	-1385		-0-	551	1	2305	2	N	17					218
								19	9									
05	4092	X	2957	-0-	-1135		-0-	406	1	2543	2	N	7					225
								8	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-		-0-	380	1	4160	2	N	43					268
								47	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-		-0-	470	1	3825	2	N	52	159	1			161
								57	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-		-0-	503	1	3522	2	N	12					173
								13	9									
09	4590	X	3915	-0-	-675		-0-	542	1	3187	2	N	169	121	1			221
								186	9									
10	4743	X	3916	-0-	-827		-0-	722	1	3172	2	N	20					241
								22	9									
*11	4590	X	3896	-0-	-694		-0-	540	1	3311	2	N	41					282
								45	9									
*12	4340	X	3604	-0-	-736		-0-	831	1	2737	2	N	33					315
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 43,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-		-0-	567	1	3485	3	N	143	184	1			191
								157	9									
02	3556	X	2752	-0-	-804		-0-	541	1	2071	3	N	127	183	1			135
								140	9									
03	3968	X	2988	-0-	-980		-0-	562	1	2288	3	N	125					260
								138	9									
04	5899	X	5899	-0-	-0-		-0-	544	1	5258	3	N	88					348
								97	9									
05	3968	X	3916	-0-	-52		-0-	598	1	3179	3	N	126	271	1			203
								139	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-		-0-	559	1	5528	3	N	105	178	1			130
								116	9									
07	6107	X	6003	-0-	-104		-0-	752	1	5119	3	N	120	112	1			138
								132	9									
08	7993	X	7993	-0-	-0-		-0-	547	1	7357	3	N	81	83	1			136
								89	9									
09	8038	X	8038	-0-	-0-		-0-	520	1	7383	3	N	123					259
								135	9									
10	6417	X	4659	-0-	-1758		-0-	610	1	3936	3	N	103	178	1			184
								113	9									
11	7740	X	5531	-0-	-2209		-0-	502	1	4955	3	N	67					251
								74	9									
*12	10420	X	10420	-0-	-0-		-0-	549	1	9797	3	N	67	179	1			139
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 68,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3874	-0-	-1117	-0-	1104	1	2462	3	Y	280	237	1			232
							308	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	1033	1	1505	3	Y	286	364	1			154
							315	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1194	1	1421	3	Y	312	238	1			228
							343	9									
04	3750	X	3315	-0-	-435	-0-	1149	1	1862	3	Y	276	250	1			254
							304	9									
05	3875	X	2456	-0-	-1419	-0-	414	1	1737	3	Y	277	264	1			267
							305	9									
06	3750	X	2814	-0-	-936	-0-	138	1	2435	3	Y	219	366	1			120
							241	9									
07	3441	X	2600	-0-	-841	-0-	74	1	2275	3	Y	228	231	1			117
							251	9									
08	3441	X	2641	-0-	-800	-0-	70	1	2319	3	Y	229	237	1			109
							252	9									
09	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	429	1	2592	3	Y	264	247	1			126
							290	9									
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	477	1	2608	3	Y	260	135	1			251
							286	9									
11	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	392	1	1870	3	Y	207	172	1			286
							228	9									
12	3410	X	2639	-0-	-771	-0-	173	1	2280	3	Y	169					455
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 35,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	442	1			67
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					132
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					253
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					320
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	175	1			260
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	172	1			174
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					199
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					301
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			211
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	157	1			129
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					176
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					311

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10767	-0-	-1044	-0-	419	1	8324	3	Y	1840	1882	1			76
							2024	9									
02	10668	X	7599	-0-	-3069	-0-	334	1	6153	3	Y	778	846	1			8
							256	4	856	9							
03	11811	X	11451	-0-	-360	-0-	505	1	9006	3	Y	756	729	1			35
							1108	4	832	9							
04	11430	X	9607	-0-	-1823	-0-	463	1	7391	3	Y	1594	1583	1			46
							1753	9									
05	11811	X	10803	-0-	-1008	-0-	651	1	8227	3	Y	1750	1723	1			73
							1925	9									
06	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	545	1	9416	3	Y	1513	1526	1			60
							1664	9									
07	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	554	1	10076	3	Y	1648	1644	1			64
							1813	9									
08	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	432	1	9648	3	Y	1469	1470	1			63
							1616	9									
09	11640	X	10709	-0-	-931	-0-	384	1	8765	3	Y	1418	1405	1			76
							1560	9									
10	12431	X	11254	-0-	-1177	-0-	408	1	9221	3	Y	1477	1480	1	1	8	72
							1625	9									
11	12030	X	10063	-0-	-1967	-0-	369	1	8188	3	Y	1369	1359	1			82
							1506	9									
12	12431	X	10370	-0-	-2061	-0-	401	1	8381	3	Y	1444	1424	1			102
							1588	9									

TOTAL GAS PROD: 128,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,056

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61380	X	18112	-0-	-43268	-0-	616	1	13932	3	Y	3240	3439	1			132
							3564	9									
02	55440	X	4892	-0-	-50548	-0-	193	1	3829	3	Y	616	672	1			76
							192	4	678	9							
03	0	W	18130	-0-	18130	18130	580	1	13898	3	Y	2313	2287	1			102
							1108	4	2544	9							
04	0	W	20326	-0-	20326	38456	598	1	16321	3	Y	3097	3110	1			89
							3407	9									
05	62970	X	24514	-0-	-38456	-0-	782	1	19747	3	Y	3623	3565	1			147
							3985	9									
06	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	906	1	21132	3	Y	3803	3800	1			150
							4183	9									
07	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	1060	1	25394	3	Y	4471	4438	1			183
							4918	9									
08	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1196	1	26727	3	Y	4136	4141	1			178
							4550	9									
09	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	1080	1	24678	3	Y	3841	3813	1			206
							4225	9									
10	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	1156	1	26072	3	Y	3925	3939	1			192
							4318	9									
11	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	1032	1	22911	3	Y	3533	3512	1			213
							3886	9									
*12	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	1054	1	22056	3	Y	3271	3253	1			231
							3598	9									

TOTAL GAS PROD: 292,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,869

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1207	-0-	1207	36265	424	1	243	3	Y	491	499	1			25
							540	9									
02	0	W	1350	-0-	1350	37615	302	1	660	3	Y	353	370	1			8
							388	9									
03	0	W	1395	-0-	1395	39010	435	1	226	3	Y	667	644	1			31
							734	9									
04	40622	X	1612	-0-	-39010	-0-	295	1	198	4	Y	1017	1019	1			29
							1119	9									
05	1209	X	669	-0-	-540	-0-	161	1	22	4	Y	442	453	1			18
							486	9									
06	1440	X	482	-0-	-958	-0-	123	1	58	4	Y	274	281	1			11
							301	9									
07	1674	N	141	-0-	-1533	-0-	92	1	42	4	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	420	1	25	4	Y	26	22	1			4
							29	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	432	1	282	9	Y	256	246	1			14
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	435	1	95	3	Y	429	421	1			22
							472	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	324	1	445	4	Y	420	416	1			26
							462	9									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	370	1	16	4	Y	593	577	1			42
							652	9									

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,974

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49197	X	30484	-0-	-18713	-0-	1119	1	24584	3	Y	4346	4382	1			182
							4781	9									
02	44436	X	22974	-0-	-21462	-0-	885	1	17533	3	Y	3851	3859	1			174
							320	4	4236	9							
03	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	895	1	21444	3	Y	3824	3829	1			169
							1108	4	4206	9							
04	35910	X	24634	-0-	-11276	-0-	746	1	20370	3	Y	3197	3274	1			92
							1	4	3517	9							
05	34007	X	23371	-0-	-10636	-0-	773	1	19388	3	Y	2918	2891	1			119
							3210	9									
06	29490	X	21194	-0-	-8296	-0-	764	1	17636	3	Y	2540	2558	1			101
							2794	9									
07	24273	X	20630	-0-	-3643	-0-	718	1	17119	3	Y	2539	2539	1			101
							2793	9									
08	24273	X	19870	-0-	-4403	-0-	746	1	16660	3	Y	2240	2244	1			97
							2464	9									
09	23490	X	17340	-0-	-6150	-0-	640	1	14654	3	Y	1860	1857	1			100
							2046	9									
10	23374	X	18595	-0-	-4779	-0-	691	1	15499	3	Y	2186	2178	1	1	8	107
							2405	9									
11	21180	X	16161	-0-	-5019	-0-	600	1	13337	3	Y	2022	2007	1			122
							2224	9									
12	20615	X	16054	-0-	-4561	-0-	632	1	13235	3	Y	1988	1970	1			140
							2187	9									

TOTAL GAS PROD: 258,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50406	X	39024	-0-	-11382	-0-	1380	1	30304	3	Y	6673	6580	1			275
							7340	9									
02	45528	X	29392	-0-	-16136	-0-	1075	1	21311	3	Y	6078	6079	1			274
							320	4	6686	9							
03	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	1138	1	27258	3	Y	6049	6057	1			266
							1108	4	6654	9							
04	0	W	32097	-0-	32097	32097	934	1	25502	3	Y	5146	5264	1			148
							5661	9									
05	0	W	31090	-0-	31090	63187	984	1	24706	3	Y	4909	4859	1			198
							5400	9									
06	0	W	28367	-0-	28367	91554	968	1	22354	3	Y	4586	4603	1			181
							5045	9									
07	119934	X	28380	-0-	-91554	-0-	929	1	22132	3	Y	4835	4829	1			187
							5319	9									
08	36146	X	26072	-0-	-10074	-0-	805	1	20531	3	Y	4305	4309	1			183
							4736	9									
09	32100	X	23091	-0-	-9009	-0-	803	1	18319	3	Y	3608	3598	1			193
							3969	9									
10	31093	X	25067	-0-	-6026	-0-	851	1	19702	3	Y	4104	4097	1			200
							4514	9									
11	28380	X	22022	-0-	-6358	-0-	730	1	17260	3	Y	3665	3645	1			220
							4032	9									
12	28365	X	21363	-0-	-7002	-0-	806	1	17005	3	Y	3229	3222	1			227
							3552	9									

TOTAL GAS PROD: 342,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,187

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51522	X	1148	-0-	-50374	-0-	83	1	1001	3	Y	58	294	1			3
							64	9									
02	46536	X	8964	-0-	-37572	-0-	443	1	6782	3	Y	1348	1263	1			88
							256	4	1483	9							
03	51522	X	14799	-0-	-36723	-0-	448	1	10726	3	Y	2288	2275	1			101
							1108	4	2517	9							
04	49860	X	18234	-0-	-31626	-0-	531	1	14473	3	Y	2936	2953	1			84
							3230	9									
05	36642	X	24222	-0-	-12420	-0-	790	1	19869	3	Y	3239	3191	1			132
							3563	9									
06	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	896	1	20750	3	Y	3226	3230	1			128
							3549	9									
07	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	880	1	20990	3	Y	3171	3175	1			124
							3488	9									
08	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	854	1	21016	3	Y	2866	2866	1			124
							3153	9									
09	25200	X	22629	-0-	-2571	-0-	828	1	18918	3	Y	2621	2605	1			140
							2883	9									
10	26040	X	23305	-0-	-2735	-0-	867	1	19544	3	Y	2631	2642	1			129
							2894	9									
11	25200	X	20432	-0-	-4768	-0-	768	1	17058	3	Y	2369	2355	1			143
							2606	9									
12	25358	X	20512	-0-	-4846	-0-	823	1	17117	3	Y	2338	2316	1			165
							2572	9									

TOTAL GAS PROD: 229,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,091

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59954	X	17047	-0-	-42907		-0-	621	1	13668	3	Y	2507	2605	1			105
								2758	9									
02	54152	X	17339	-0-	-36813		-0-	656	1	12990	3	Y	3066	3027	1			144
								320	4	3373	9							
03	59954	X	23607	-0-	-36347		-0-	755	1	18085	3	Y	3326	3323	1			147
								1108	4	3659	9							
04	58020	X	20513	-0-	-37507		-0-	615	1	16781	3	Y	2834	2900	1			81
								3117	9									
05	30597	X	19747	-0-	-10850		-0-	646	1	16215	3	Y	2624	2598	1			107
								2886	9									
06	22860	X	18229	-0-	-4631		-0-	647	1	14942	3	Y	2400	2412	1			95
								2640	9									
07	23622	X	18040	-0-	-5582		-0-	622	1	14769	3	Y	2408	2407	1			96
								2649	9									
08	23622	X	17713	-0-	-5909		-0-	655	1	14625	3	Y	2212	2213	1			95
								2433	9									
09	20520	X	16010	-0-	-4510		-0-	579	1	13211	3	Y	2018	2005	1			108
								2220	9									
10	19747	X	16575	-0-	-3172		-0-	601	1	13724	3	Y	2045	2053	1			100
								2250	9									
11	18240	X	14256	-0-	-3984		-0-	526	1	11673	3	Y	1870	1857	1			113
								2057	9									
12	18042	X	14454	-0-	-3588		-0-	558	1	11661	3	Y	2032	2002	1			143
								2235	9									

TOTAL GAS PROD: 213,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,342

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52979	X	22614	-0-	-30365		-0-	827	1	18167	3	Y	3291	3331	1			138
								3620	9									
02	47852	X	19344	-0-	-28508		-0-	727	1	14356	3	Y	3583	3565	1			156
								320	4	3941	9							
03	52979	X	24710	-0-	-28269		-0-	802	1	19082	3	Y	3380	3387	1			149
								1108	4	3718	9							
04	51270	X	21138	-0-	-30132		-0-	644	1	17444	3	Y	2773	2842	1			80
								3050	9									
05	29760	X	20325	-0-	-9435		-0-	675	1	16817	3	Y	2575	2550	1			105
								2833	9									
06	23910	X	18745	-0-	-5165		-0-	672	1	15522	3	Y	2319	2332	1			92
								2551	9									
07	24707	X	18456	-0-	-6251		-0-	636	1	15169	3	Y	2410	2407	1			95
								2651	9									
08	24707	X	17865	-0-	-6842		-0-	663	1	14805	3	Y	2179	2180	1			94
								2397	9									
09	21150	X	16031	-0-	-5119		-0-	583	1	13296	3	Y	1956	1945	1			105
								2152	9									
10	20336	X	16132	-0-	-4204		-0-	595	1	13413	3	Y	1931	1941	1			95
								2124	9									
11	18750	X	15263	-0-	-3487		-0-	526	1	11538	3	Y	2908	2828	1			175
								3199	9									
12	18445	X	13247	-0-	-5198		-0-	561	1	10827	3	Y	1690	1746	1			119
								1859	9									

TOTAL GAS PROD: 223,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,995

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	859	838	1			33
02	12208	X	6024	-0-	-6184	-0-	395	1	4872	3	Y	688	674	1			47
							757	9									
03	13516	X	4239	-0-	-9277	-0-	448	1	3030	3	Y	692	697	1			42
							761	9									
04	13080	X	4441	-0-	-8639	-0-	538	1	3170	3	Y	666	672	1			36
							733	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	Y	642	631	1			47
							706	9									
06	6450	X	3837	-0-	-2613	-0-	627	1	2601	3	Y	554	544	1			57
							609	9									
07	6665	X	3304	-0-	-3361	-0-	186	1	2375	3	Y	675	715	1			17
							743	9									
08	4588	X	3423	-0-	-1165	-0-	195	1	2536	3	Y	629	627	1			19
							692	9									
09	4440	X	3162	-0-	-1278	-0-	184	1	2352	3	Y	569	566	1			22
							626	9									
10	4588	X	3531	-0-	-1057	-0-	203	1	2750	3	Y	525	519	1			28
							578	9									
11	3840	X	2749	-0-	-1091	-0-	157	1	2017	3	Y	523	517	1			34
							575	9									
12	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	163	1	2158	3	Y	520	525	1			29
							3	4	572	9							

TOTAL GAS PROD: 42,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,542

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	1204	1045	1			1126
02	11116	X	7022	-0-	-4094	-0-	502	1	5433	3	Y	988	1073	1			1041
							1087	9									
03	12307	X	7672	-0-	-4635	-0-	248	1	6062	3	Y	1238	1255	1			1024
							1362	9									
04	11910	X	7307	-0-	-4603	-0-	487	1	5645	3	Y	1068	1089	1			1003
							1175	9									
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	511	1	5650	3	Y	1080	985	1			1098
							1188	9									
06	7530	X	6869	-0-	-661	-0-	476	1	5315	3	Y	980	1116	1			962
							1078	9									
07	7781	X	7319	-0-	-462	-0-	567	1	5725	3	Y	934	900	1			996
							1027	9									
08	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	622	1	5500	3	Y	882	875	1			1003
							970	9									
09	7320	X	4110	-0-	-3210	-0-	394	1	3209	3	Y	461	697	1			767
							507	9									
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					767
11	7080	X	1328	-0-	-5752	-0-	183	1	259	3	Y	805	246	1	3	8	1323
							886	9									
12	7316	X	5158	-0-	-2158	-0-	655	1	3208	3	Y	1177	884	1	3	8	1613
							1295	9									

TOTAL GAS PROD: 61,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,817

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	3801	-0-	-5313	-0-	74	3	3255	4	N	429	505	1	3	8	282
							472	9									
02	8232	X	3282	-0-	-4950	-0-	11	3	2862	4	N	372	480	1			174
							409	9									
03	9114	X	3771	-0-	-5343	-0-	3308	4	463	9	N	421	335	1			260
04	8820	X	3241	-0-	-5579	-0-	79	3	2790	4	N	338	501	1			97
							372	9									
05	9114	X	3565	-0-	-5549	-0-	286	1	2831	3	N	407	181	1			323
							448	9									
06	8820	X	3270	-0-	-5550	-0-	407	1	2492	3	N	337	494	1			166
							371	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	444	1	2567	3	N	379	343	1			202
							417	9									
08	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	377	1	2407	3	N	338	347	1			193
							372	9									
09	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	284	1	1629	3	N	297	163	1			327
							327	9									
10	3565	X	2437	-0-	-1128	-0-	433	1	1621	3	N	348	178	1			497
							383	9									
11	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	396	1	1838	3	N	358	176	1			679
							394	9									
12	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	471	1	2123	3	N	227	498	1			408
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 37,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,251

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	25819	-0-	-5305	-0-	793	1	19767	3	Y	4781	4817	1			279
							5259	9									
02	28112	X	25182	-0-	-2930	-0-	623	1	20261	3	Y	3907	4032	1			154
							4298	9									
03	31124	X	24064	-0-	-7060	-0-	674	1	18272	3	Y	4653	4502	1			305
							5118	9									
04	30120	X	23826	-0-	-6294	-0-	674	1	18276	3	Y	4433	4440	1			298
							4876	9									
05	31124	X	23496	-0-	-7628	-0-	687	1	18105	3	Y	4276	4228	1			346
							4704	9									
06	30120	X	21849	-0-	-8271	-0-	628	1	16891	3	Y	3936	3646	1			636
							4330	9									
07	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	628	1	17747	3	Y	3738	4121	1			253
							4112	9									
08	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	1002	1	16376	3	Y	3503	3545	1			211
							3853	9									
09	23820	X	19350	-0-	-4470	-0-	924	1	15217	3	Y	2917	2925	1			203
							3209	9									
10	23498	X	18495	-0-	-5003	-0-	895	1	14479	3	Y	2837	2676	1			364
							3121	9									
11	21840	X	8578	-0-	-13262	-0-	408	1	6604	3	Y	1424	1671	1			117
							1566	9									
12	22475	X	17397	-0-	-5078	-0-	811	1	13438	3	Y	2862	2200	1	269	8	510
							3148	9									

TOTAL GAS PROD: 251,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	51	1	20224	3	Y	7938	8042	1			319
						8732	9									
02	25055 X	25055	-0-	-0-	-0-	10	1	17361	3	Y	6985	6959	1			345
						7684	9									
03	32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	796	1	22533	3	Y	7918	7920	1			343
						459	4	8710	9							
04	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	724	1	19777	3	Y	6245	6409	1			179
						487	4	6870	9							
05	27621 X	25558	-0-	-2063	-0-	745	1	18825	3	Y	5352	5318	1			213
						101	4	5887	9							
06	26730 X	23472	-0-	-3258	-0-	749	1	17426	3	Y	4496	4532	1			177
						351	4	4946	9							
07	27621 X	22808	-0-	-4813	-0-	697	1	16735	3	Y	4599	4587	1			189
						317	4	5059	9							
08	0 W	23748	-0-	23748	23748	788	1	17702	3	Y	4740	4728	1			201
						44	4	5214	9							
09	0 W	20775	-0-	20775	44523	679	1	15624	3	Y	4065	4049	1			217
						4472	9									
10	0 W	20515	-0-	20515	65038	693	1	15718	3	Y	3731	3767	1			181
						4104	9									
11	82908 X	17870	-0-	-65038	-0-	592	1	13220	3	Y	3014	3014	1			181
						743	4	3315	9							
12	23746 X	4604	-0-	-19142	-0-	458	1	2281	3	Y	1678	1741	1			118
						19	4	1846	9							

TOTAL GAS PROD: 273,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25333	X	25282	-0-	-51	-0-	901	1	17859	3	Y	5929	5263	1			666
							6522	9									
03	71393	X	68884	-0-	-2509	-0-	2114	1	50640	3	Y	14664	14696	1			634
							16130	9									
04	69090	X	66261	-0-	-2829	-0-	1817	1	49611	3	Y	12375	12654	1			355
							1220	4	13613	9							
05	71393	X	62949	-0-	-8444	-0-	1918	1	48142	3	Y	11480	11375	1			460
							261	4	12628	9							
06	69090	X	62179	-0-	-6911	-0-	2070	1	47971	3	Y	10154	10214	1			400
							969	4	11169	9							
07	71393	X	62347	-0-	-9046	-0-	2026	1	48279	3	Y	10108	10122	1			386
							923	4	11119	9							
08	71393	X	58156	-0-	-13237	-0-	2076	1	46303	3	Y	8783	8793	1			376
							116	4	9661	9							
09	51714	X	51714	-0-	-0-	-0-	1796	1	40967	3	Y	8137	7942	1	144	8	427
							8951	9									
10	64263	X	51575	-0-	-12688	-0-	1829	1	41173	3	Y	7794	7749	1	96	8	376
							8573	9									
11	62190	X	44682	-0-	-17508	-0-	1544	1	34239	3	Y	6327	6264	1	62	8	377
							1939	4	6960	9							
12	62341	X	41800	-0-	-20541	-0-	1599	1	33380	3	Y	6145	6049	1	43	8	430
							61	4	6760	9							

TOTAL GAS PROD: 595,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,896

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2004	-0-	-4475	-0-	389	1	903	3	Y	647	597	1			604
							712	9									
02	5852	X	1448	-0-	-4404	-0-	370	1	532	3	Y	496	565	1			535
							546	9									
03	6479	X	966	-0-	-5513	-0-	349	1	617	9	Y	561	615	1			481
04	6270	X	887	-0-	-5383	-0-	352	1	535	9	Y	486	511	1			456
05	6479	X	889	-0-	-5590	-0-	357	1	532	9	Y	484	450	1			490
06	6270	X	834	-0-	-5436	-0-	346	1	488	9	Y	444	498	1			436
07	6479	X	729	-0-	-5750	-0-	336	1	393	9	Y	357	397	1			396
08	6479	X	621	-0-	-5858	-0-	203	1	418	9	Y	380	348	1			428
09	6270	X	652	-0-	-5618	-0-	234	1	418	9	Y	380	297	1			511
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					511
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	144	1	31	9	Y	28	164	1			375
12	744	X	534	-0-	-210	-0-	343	1	191	9	Y	174	251	1			298

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		24612	-0-	24612	24612	907	1	17962	3	Y	5221	4534	1			687
							5743	9									
03	SHUT IN		79595	-0-	79595	104207	2083	1	58963	3	Y	15771	15777	1			681
							1201	4	17348	9							
04	178320	X	74113	-0-	-104207	-0-	2030	1	55184	3	Y	14123	14399	1			405
							1364	4	15535	9							
05	72197	X	72197	-0-	-0-	-0-	2153	1	54033	3	Y	14289	14124	1			570
							293	4	15718	9							
06	69745	X	69745	-0-	-0-	-0-	2315	1	53650	3	Y	11542	11657	1			455
							1084	4	12696	9							
07	67329	X	67329	-0-	-0-	-0-	2224	1	52936	3	Y	10142	10159	1			438
							1013	4	11156	9							
08	62613	X	62613	-0-	-0-	-0-	2263	1	50728	3	Y	8632	8699	1			371
							127	4	9495	9							
09	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	1910	1	43607	3	Y	7508	7477	1			402
							8259	9									
10	52762	X	52762	-0-	-0-	-0-	1908	1	42939	3	Y	7195	7245	1			352
							7915	9									
11	46144	X	46144	-0-	-0-	-0-	1598	1	35450	3	Y	6443	6407	1			388
							2009	4	7087	9							
*12	43293	X	43293	-0-	-0-	-0-	1663	1	34724	3	Y	6220	6170	1			438
							64	4	6842	9							

TOTAL GAS PROD: 646,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,086

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		30786	-0-	30786	30786	1121	1	22203	3	Y	6784	6029	1			755
							7462	9									
03	113324	X	82538	-0-	-30786	-0-	2150	1	60850	3	Y	16635	16672	1			718
							1239	4	18299	9							
04	79820	X	79820	-0-	-0-	-0-	2246	1	61338	3	Y	13388	13722	1			384
							1509	4	14727	9							
05	73668	X	73668	-0-	-0-	-0-	2311	1	57956	3	Y	11897	11802	1			479
							314	4	13087	9							
06	71425	X	71425	-0-	-0-	-0-	2400	1	55535	3	Y	11242	11277	1			444
							1124	4	12366	9							
07	66355	X	66355	-0-	-0-	-0-	2214	1	52651	3	Y	9528	9609	1			363
							1009	4	10481	9							
08	60665	X	60665	-0-	-0-	-0-	2207	1	49215	3	Y	8290	8297	1			356
							124	4	9119	9							
09	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	1843	1	41966	3	Y	7325	7289	1			392
							8058	9									
10	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	1820	1	41142	3	Y	7200	7240	1			352
							7920	9									
11	44104	X	44104	-0-	-0-	-0-	1527	1	33873	3	Y	6168	6149	1			371
							1919	4	6785	9							
*12	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	1606	1	33522	3	Y	5571	5549	1			393
							61	4	6128	9							

TOTAL GAS PROD: 653,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		8841	-0-	8841	8841	286	1	5952	3	Y	2366	1659	1			707
							2603	9									
03	0		64984	-0-	64984	73825	1672	1	47325	3	Y	13657	13775	1			589
							964	4	15023	9							
04	130360	X	56535	-0-	-73825	-0-	1562	1	42651	3	Y	10248	10543	1			294
							1049	4	11273	9							
05	52166	X	52166	-0-	-0-	-0-	1619	1	40552	3	Y	8886	8823	1			357
							220	4	9775	9							
06	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	1679	1	38837	3	Y	8145	8181	1			321
							786	4	8960	9							
07	46545	X	46545	-0-	-0-	-0-	1549	1	36822	3	Y	6789	6852	1			258
							706	4	7468	9							
08	41435	X	41435	-0-	-0-	-0-	1506	1	33539	3	Y	5733	5745	1			246
							84	4	6306	9							
09	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	1266	1	28896	3	Y	4426	4435	1			237
							4869	9									
10	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	1252	1	28153	3	Y	4227	4257	1			207
							4650	9									
11	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	1027	1	20348	3	Y	3696	3680	1			223
							1304	4	4066	9							
*12	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	1045	1	21303	3	Y	3636	3603	1			256
							40	4	4000	9							

TOTAL GAS PROD: 442,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,809

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		12677	-0-	12677	12677	424	1	8802	3	Y	3137	2490	1			647
							3451	9									
03	0		69309	-0-	69309	81986	1741	1	49290	3	Y	15704	15674	1			677
							1004	4	17274	9							
04	0		60332	-0-	60332	142318	1611	1	43981	3	Y	12416	12737	1			356
							1082	4	13658	9							
05	0		56199	-0-	56199	198517	1706	1	42780	3	Y	10437	10375	1			418
							232	4	11481	9							
06	253575	X	55058	-0-	-198517	-0-	1797	1	41685	3	Y	9759	9793	1			384
							841	4	10735	9							
07	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	1706	1	40586	3	Y	8388	8454	1			318
							778	4	9227	9							
08	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	1678	1	37379	3	Y	7105	7119	1			304
							94	4	7816	9							
09	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	1419	1	32388	3	Y	6088	6067	1			325
							6697	9									
10	39986	X	39986	-0-	-0-	-0-	1416	1	32114	3	Y	5869	5908	1			286
							6456	9									
11	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	1172	1	23193	3	Y	4752	4752	1			286
							1488	4	5227	9							
*12	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	1188	1	24214	3	Y	4626	4586	1			326
							45	4	5089	9							

TOTAL GAS PROD: 494,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	14809	-0-	-5031	-0-	328	1	13303	2	Y	979	926	1			92
							101	4	1077	9							
02	21252	X	-0-	-0-	-21252	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
03	23529	X	6069	-0-	-17460	-0-	109	1	5444	2	Y	438	424	1			14
							34	4	482	9							
04	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	244	1	20832	2	Y	1430	1401	1			43
							146	4	1573	9							
05	19313	X	16032	-0-	-3281	-0-	251	1	14624	2	Y	879	884	1			38
							190	4	967	9							
06	14310	X	4047	-0-	-10263	-0-	87	1	3869	2	Y	75	110	1			3
							8	4	83	9							
07	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	24	1	1134	2	Y	3	6	1			-0-
							6	4	3	9							
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	97	1	4347	2	Y	155	152	1			3
							38	4	171	9							
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	365	1	9777	2	Y	648	630	1			21
							22	4	713	9							
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	265	1	10396	2	Y	999	930	1			90
							15	4	1099	9							
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	104	1	3529	2	Y	459	360	0	145	1	44
							11	4	505	9							
*12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	115	1	6193	2	Y	761	771	0			34
							7	4	837	9							

TOTAL GAS PROD: 103,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,826

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	4434	-0-	-15251	-0-	504	1	3449	2	Y	437	456	1			77
							481	9									
02	15344	X	1604	-0-	-13740	-0-	170	1	1104	2	Y	279	303	1			53
							23	4	307	9							
03	13795	X	4108	-0-	-9687	-0-	405	1	3163	2	Y	431	459	1			25
							66	4	474	9							
04	13350	X	5787	-0-	-7563	-0-	811	1	4335	2	Y	543	534	1			34
							44	4	597	9							
05	11966	X	8557	-0-	-3409	-0-	696	1	7163	2	Y	633	615	1			52
							2	4	696	9							
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	403	1	4386	2	Y	344	363	1			33
							7	4	378	9							
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	184	1	1871	2	Y	251	270	1			14
							29	4	276	9							
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	156	1	1300	2	Y	205	211	1			8
							8	4	226	9							
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	88	1	665	2	Y	374	358	1			24
							411	9									
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	1225	2	Y	732	678	1			78
							805	9									
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	202	1	853	2	Y	672	626	0	68	1	56
							739	9									
*12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	230	1	858	2	Y	680	666	0			70
							748	9									

TOTAL GAS PROD: 40,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	14125	-0-		-4692		-0-		1523	1	11794	2	Y	716	753	1			103
										20	4	788	9							
02	16996	X	11914	-0-		-5082		-0-		1454	1	9956	2	Y	454	469	1			88
										5	4	499	9							
03	18817	X	9754	-0-		-9063		-0-		1526	1	7949	2	Y	253	299	1			42
										1	4	278	9							
04	14490	X	10992	-0-		-3498		-0-		856	1	9727	2	Y	360	375	1			27
										13	4	396	9							
05	13950	X	10218	-0-		-3732		-0-		499	1	9476	2	Y	210	233	1			4
										12	4	231	9							
06	15249	X	15249	-0-		-0-		-0-		685	1	13782	2	Y	196	183	1			17
										566	4	216	9							
07	12803	X	10954	-0-		-1849		-0-		507	1	9695	2	Y	348	334	1			31
										369	4	383	9							
08	11284	X	10830	-0-		-454		-0-		540	1	9577	2	Y	346	370	1			7
										332	4	381	9							
09	12390	X	10567	-0-		-1823		-0-		509	1	8782	2	Y	176	174	1			9
										1082	4	194	9							
10	12803	X	10295	-0-		-2508		-0-		476	1	8769	2	Y	134	129	1			14
										903	4	147	9							
11	12390	X	8698	-0-		-3692		-0-		295	1	7757	2	Y	157	139	0	27	1	5
										473	4	173	9							
12	10943	X	9337	-0-		-1606		-0-		100	1	8603	2	Y	105	100	0			10
										518	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 132,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,455

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	12525	-0-		-13453		-0-		1315	1	10181	2	Y	920	813	1			132
										17	4	1012	9							
02	15848	X	9727	-0-		-6121		-0-		1155	1	7910	2	Y	598	614	1			116
										4	4	658	9							
03	8206	X	8206	-0-		-0-		-0-		1264	1	6585	2	Y	324	386	1			54
										1	4	356	9							
04	11880	X	10034	-0-		-1846		-0-		770	1	8756	2	Y	452	473	1			33
										11	4	497	9							
05	12276	X	11905	-0-		-371		-0-		571	1	10845	2	Y	432	457	1			8
										14	4	475	9							
06	16363	X	16363	-0-		-0-		-0-		726	1	14624	2	Y	375	351	1			32
										600	4	413	9							
07	10870	X	10870	-0-		-0-		-0-		484	1	9253	2	Y	710	679	1			63
										352	4	781	9							
08	11532	X	10433	-0-		-1099		-0-		492	1	8723	2	Y	833	879	1			17
										302	4	916	9							
09	11160	X	9786	-0-		-1374		-0-		471	1	8127	2	Y	170	178	1			9
										1001	4	187	9							
10	11532	X	8879	-0-		-2653		-0-		407	1	7481	2	Y	200	189	1			20
										771	4	220	9							
11	11160	X	8868	-0-		-2292		-0-		298	1	7830	2	Y	238	201	0	40	1	17
										478	4	262	9							
12	10881	X	6680	-0-		-4201		-0-		70	1	6031	2	Y	196	195	0			18
										363	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 124,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	18220	-0-	-7820	-0-	396	1	16051	2	Y	1501	1399	1			142
							122	4	1651	9							
02	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	1309	1	23523	2	Y	2338	2070	1			410
							168	4	2572	9							
03	26040	X	22087	-0-	-3953	-0-	388	1	19424	2	Y	1956	2305	1			61
							123	4	2152	9							
04	18810	X	17615	-0-	-1195	-0-	187	1	15961	2	Y	1232	1256	1			37
							112	4	1355	9							
05	30411	X	16871	-0-	-13540	-0-	260	1	15173	2	Y	1128	1116	1			49
							197	4	1241	9							
06	29430	X	19532	-0-	-9898	-0-	402	1	17821	2	Y	1155	1162	1			42
							38	4	1271	9							
07	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	310	1	14544	2	Y	693	713	1			22
							81	4	762	9							
08	10075	X	5769	-0-	-4306	-0-	123	1	5488	2	Y	101	121	1			2
							47	4	111	9							
09	9750	X	1354	-0-	-8396	-0-	47	1	1263	2	Y	37	38	1			1
							3	4	41	9							
10	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	260	1	10180	2	Y	741	675	1			67
							15	4	815	9							
11	33633	X	33633	-0-	-0-	-0-	884	1	29986	2	Y	2426	1682	0	740	1	71
							94	4	2669	9							
*12	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	220	1	11782	2	Y	1205	1216	0			60
							14	4	1326	9							

TOTAL GAS PROD: 202,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,513

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31961	X	22378	-0-	-9583	-0-	491	1	19912	2	Y	1658	1545	1			157
							151	4	1824	9							
02	33855	X	33855	-0-	-0-	-0-	1624	1	29181	2	Y	2583	2287	1			453
							209	4	2841	9							
03	31961	X	26457	-0-	-5504	-0-	468	1	23413	2	Y	2207	2591	1			69
							148	4	2428	9							
04	23130	X	17305	-0-	-5825	-0-	179	1	15228	2	Y	1628	1648	1			49
							107	4	1791	9							
05	37355	X	16552	-0-	-20803	-0-	248	1	14477	2	Y	1490	1475	1			64
							188	4	1639	9							
06	36150	X	19102	-0-	-17048	-0-	383	1	17003	2	Y	1527	1536	1			55
							36	4	1680	9							
07	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	447	1	20963	2	Y	1086	1107	1			34
							117	4	1195	9							
08	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	656	1	29369	2	Y	567	590	1			11
							254	4	624	9							
09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	764	1	20476	2	Y	1977	1924	1			64
							47	4	2175	9							
10	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-	689	1	27029	2	Y	2663	2487	1			240
							40	4	2929	9							
11	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	940	1	31869	2	Y	2950	2148	0	997	1	45
							100	4	3245	9							
12	13764	X	8621	-0-	-5143	-0-	140	1	7525	2	Y	861	837	0			69
							9	4	947	9							

TOTAL GAS PROD: 288,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22090	X	12412	-0-	-9678	-0-	281	1	11377	2	Y	607	599	1			57
							86	4	668	9							
02	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	699	1	12558	2	Y	371	363	1			65
							90	4	408	9							
03	11842	X	11068	-0-	-774	-0-	209	1	10445	2	Y	316	371	1			10
							66	4	348	9							
04	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	173	1	14779	2	Y	264	266	1			8
							103	4	290	9							
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	241	1	14050	2	Y	241	239	1			10
							183	4	265	9							
06	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	372	1	16501	2	Y	248	249	1			9
							35	4	273	9							
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	296	1	13876	2	Y	163	167	1			5
							78	4	179	9							
08	13175	X	1697	-0-	-11478	-0-	37	1	1639	2	Y	6	11	1			-0-
							14	4	7	9							
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	446	1	11961	2	Y	1237	1197	1			40
							27	4	1361	9							
10	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	639	1	25058	2	Y	2714	2510	1			244
							37	4	2985	9							
11	34326	X	34326	-0-	-0-	-0-	887	1	30102	2	Y	2948	2118	0	993	1	81
							94	4	3243	9							
*12	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	261	1	14021	2	Y	1551	1525	0			107
							16	4	1706	9							

TOTAL GAS PROD: 193,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,666

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114483	X	86379	-0-	-28104	-0-	1808	1	73294	2	Y	9745	9106	1			920
							557	4	10720	9							
02	103404	X	13424	-0-	-89980	-0-	618	1	11112	2	Y	1468	2131	1			257
							79	4	1615	9							
03	114483	X	20085	-0-	-94398	-0-	356	1	17792	2	Y	1658	1863	1			52
							113	4	1824	9							
04	110790	X	46021	-0-	-64769	-0-	500	1	42657	2	Y	2332	2314	1			70
							299	4	2565	9							
05	114483	X	42124	-0-	-72359	-0-	663	1	38664	2	Y	2085	2065	1			90
							503	4	2294	9							
06	110790	X	18208	-0-	-92582	-0-	353	1	15652	2	Y	1973	1992	1			71
							33	4	2170	9							
07	114483	X	18176	-0-	-96307	-0-	344	1	16121	2	Y	1474	1499	1			46
							90	4	1621	9							
08	47647	X	24317	-0-	-23330	-0-	492	1	22000	2	Y	1486	1503	1			29
							190	4	1635	9							
09	46110	X	24524	-0-	-21586	-0-	826	1	22145	2	Y	1366	1351	1			44
							50	4	1503	9							
10	42129	X	17131	-0-	-24998	-0-	398	1	15595	2	Y	1014	967	1			91
							23	4	1115	9							
11	23520	X	12402	-0-	-11118	-0-	331	1	11233	2	Y	730	544	0	236	1	41
							35	4	803	9							
12	25327	X	12952	-0-	-12375	-0-	220	1	11798	2	Y	836	812	0			65
							14	4	920	9							

TOTAL GAS PROD: 335,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113274	X	95771	-0-	-17503	-0-	1982	1	80314	2	Y	11695	10902	1			1104
							610	4	12865	9							
02	102312	X	3735	-0-	-98577	-0-	169	1	3028	2	Y	469	1491	1			82
							22	4	516	9							
03	113274	X	42470	-0-	-70804	-0-	797	1	39899	2	Y	1383	1422	1			43
							253	4	1521	9							
04	109620	X	19373	-0-	-90247	-0-	208	1	17758	2	Y	1166	1174	1			35
							124	4	1283	9							
05	113274	X	20045	-0-	-93229	-0-	312	1	18181	2	Y	1195	1179	1			51
							237	4	1315	9							
06	109620	X	27403	-0-	-82217	-0-	565	1	25082	2	Y	1548	1543	1			56
							53	4	1703	9							
07	113274	X	18166	-0-	-95108	-0-	362	1	16976	2	Y	666	701	1			21
							95	4	733	9							
08	47926	X	14981	-0-	-32945	-0-	311	1	13899	2	Y	592	601	1			12
							120	4	651	9							
09	27420	X	19556	-0-	-7864	-0-	654	1	17538	2	Y	1204	1177	1			39
							40	4	1324	9							
10	28303	X	17857	-0-	-10446	-0-	413	1	16206	2	Y	1104	1043	1			100
							24	4	1214	9							
11	27390	X	22423	-0-	-4967	-0-	602	1	20422	2	Y	1214	870	0	315	1	129
							64	4	1335	9							
*12	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	514	1	27604	2	Y	1490	1536	0			83
							32	4	1639	9							

TOTAL GAS PROD: 331,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,726

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112623	X	26370	-0-	-86253	-0-	585	1	23709	2	Y	1724	1808	1			163
							180	4	1896	9							
02	101724	X	-0-	-0-	-101724	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
03	112623	X	18807	-0-	-93816	-0-	352	1	17606	2	Y	670	649	1			21
							112	4	737	9							
04	108990	X	24726	-0-	-84264	-0-	277	1	23582	2	Y	638	640	1			19
							165	4	702	9							
05	112623	X	19307	-0-	-93316	-0-	311	1	18118	2	Y	584	578	1			25
							236	4	642	9							
06	108990	X	12940	-0-	-96050	-0-	246	1	10932	2	Y	1581	1549	1			57
							23	4	1739	9							
07	112623	X	14678	-0-	-97945	-0-	263	1	12360	2	Y	1805	1806	1			56
							69	4	1986	9							
08	26319	X	25036	-0-	-1283	-0-	476	1	21320	2	Y	2778	2779	1			55
							184	4	3056	9							
09	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	954	1	25586	2	Y	2255	2237	1			73
							58	4	2481	9							
10	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	528	1	20713	2	Y	1898	1800	1			171
							31	4	2088	9							
11	24240	X	19416	-0-	-4824	-0-	504	1	17100	2	Y	1599	1184	0	492	1	94
							53	4	1759	9							
12	30039	X	20128	-0-	-9911	-0-	332	1	17828	2	Y	1770	1729	0			135
							21	4	1947	9							

TOTAL GAS PROD: 233,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100347	X	84946	-0-	-15401	-0-	1794	1	72722	2	Y	8980	8371	1			848
							552	4	9878	9							
02	90636	X	12650	-0-	-77986	-0-	583	1	10478	2	Y	1376	1983	1			241
							75	4	1514	9							
03	100347	X	39972	-0-	-60375	-0-	749	1	37504	2	Y	1346	1545	1			42
							238	4	1481	9							
04	97110	X	33180	-0-	-63930	-0-	355	1	30290	2	Y	2112	2091	1			63
							212	4	2323	9							
05	100347	X	34183	-0-	-66164	-0-	521	1	30343	2	Y	2658	2607	1			114
							395	4	2924	9							
06	97110	X	36227	-0-	-60883	-0-	736	1	32642	2	Y	2527	2550	1			91
							69	4	2780	9							
07	100347	X	35838	-0-	-64509	-0-	694	1	32552	2	Y	2191	2214	1			68
							182	4	2410	9							
08	43896	X	36734	-0-	-7162	-0-	736	1	32918	2	Y	2542	2560	1			50
							284	4	2796	9							
09	36270	X	26248	-0-	-10022	-0-	888	1	23818	2	Y	1353	1359	1			44
							54	4	1488	9							
10	37448	X	23231	-0-	-14217	-0-	540	1	21164	2	Y	1360	1281	1			123
							31	4	1496	9							
11	36240	X	22980	-0-	-13260	-0-	613	1	20780	2	Y	1384	996	0	387	1	124
							65	4	1522	9							
12	36735	X	26949	-0-	-9786	-0-	457	1	24524	2	Y	1764	1779	0			109
							28	4	1940	9							

TOTAL GAS PROD: 413,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,593

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92287	X	46260	-0-	-46027	-0-	1015	1	41136	2	Y	3452	3222	1			326
							312	4	3797	9							
02	83356	X	20764	-0-	-62592	-0-	993	1	17847	2	Y	1633	1673	1			286
							128	4	1796	9							
03	92287	X	39720	-0-	-52567	-0-	707	1	35366	2	Y	3112	3301	1			97
							224	4	3423	9							
04	89310	X	46727	-0-	-42583	-0-	505	1	43064	2	Y	2597	2616	1			78
							301	4	2857	9							
05	92287	X	45685	-0-	-46602	-0-	717	1	41811	2	Y	2375	2351	1			102
							544	4	2613	9							
06	89310	X	47623	-0-	-41687	-0-	982	1	43595	2	Y	2685	2690	1			97
							92	4	2954	9							
07	92287	X	41318	-0-	-50969	-0-	809	1	37934	2	Y	2147	2177	1			67
							213	4	2362	9							
08	49290	X	40039	-0-	-9251	-0-	799	1	35741	2	Y	2900	2910	1			57
							309	4	3190	9							
09	47700	X	35844	-0-	-11856	-0-	1206	1	32341	2	Y	2021	2013	1			65
							74	4	2223	9							
10	49197	X	31091	-0-	-18106	-0-	719	1	28205	2	Y	1932	1823	1			174
							42	4	2125	9							
11	47610	X	36300	-0-	-11310	-0-	967	1	32800	2	Y	2210	1601	0	643	1	140
							102	4	2431	9							
12	41323	X	29396	-0-	-11927	-0-	500	1	26841	2	Y	1840	1847	0			133
							31	4	2024	9							

TOTAL GAS PROD: 460,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110422	X	22316	-0-	-88106	-0-	509	1	20636	2	Y	922	911	1			87
							157	4	1014	9							
02	99736	X	32438	-0-	-67298	-0-	1613	1	28975	2	Y	1494	1319	1			262
							207	4	1643	9							
03	110422	X	28139	-0-	-82283	-0-	501	1	25051	2	Y	2207	2400	1			69
							159	4	2428	9							
04	106860	X	23845	-0-	-83015	-0-	254	1	21648	2	Y	1628	1648	1			49
							152	4	1791	9							
05	110422	X	26093	-0-	-84329	-0-	407	1	23738	2	Y	1490	1475	1			64
							309	4	1639	9							
06	106860	X	41519	-0-	-65341	-0-	781	1	34644	2	Y	5474	5341	1			197
							73	4	6021	9							
07	110422	X	41079	-0-	-69343	-0-	749	1	35160	2	Y	4521	4577	1			141
							197	4	4973	9							
08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	802	1	35906	2	Y	4327	4383	1			85
							310	4	4760	9							
09	47553	X	47553	-0-	-0-	-0-	1561	1	41863	2	Y	3667	3633	1			119
							95	4	4034	9							
10	43630	X	43630	-0-	-0-	-0-	996	1	39071	2	Y	3186	3018	1			287
							58	4	3505	9							
11	41520	X	36545	-0-	-4975	-0-	955	1	32398	2	Y	2810	2075	0	846	1	176
							101	4	3091	9							
12	49135	X	38924	-0-	-10211	-0-	647	1	34724	2	Y	3194	3129	0			241
							40	4	3513	9							

TOTAL GAS PROD: 423,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,920

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113243	X	27373	-0-	-85870	-0-	652	1	26434	2	Y	78	171	1			7
							201	4	86	9							
02	102284	X	11857	-0-	-90427	-0-	544	1	9772	2	Y	1337	1110	1			234
							70	4	1471	9							
03	113243	X	40529	-0-	-72714	-0-	712	1	35655	2	Y	3578	3700	1			112
							226	4	3936	9							
04	109590	X	34255	-0-	-75335	-0-	361	1	30797	2	Y	2619	2652	1			79
							216	4	2881	9							
05	113243	X	30623	-0-	-82620	-0-	466	1	27168	2	Y	2395	2371	1			103
							354	4	2635	9							
06	109590	X	36357	-0-	-73233	-0-	746	1	33122	2	Y	2199	2223	1			79
							70	4	2419	9							
07	113243	X	26351	-0-	-86892	-0-	495	1	23231	2	Y	2268	2276	1			71
							130	4	2495	9							
08	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	800	1	35788	2	Y	3548	3549	1			70
							309	4	3903	9							
09	36390	X	24626	-0-	-11764	-0-	815	1	21854	2	Y	1734	1748	1			56
							50	4	1907	9							
10	37572	X	23754	-0-	-13818	-0-	545	1	21361	2	Y	1651	1558	1			149
							32	4	1816	9							
11	39480	X	22775	-0-	-16705	-0-	598	1	20270	2	Y	1676	1225	0	516	1	84
							63	4	1844	9							
12	40796	X	19134	-0-	-21662	-0-	320	1	17146	2	Y	1498	1472	0			110
							20	4	1648	9							

TOTAL GAS PROD: 338,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106485	X	74983	-0-	-31502	-0-	1609	1	65220	2	Y	6963	6528	1			657
							495	4	7659	9							
02	96180	X	9901	-0-	-86279	-0-	464	1	8335	2	Y	947	1438	1			166
							60	4	1042	9							
03	106485	X	65341	-0-	-41144	-0-	1225	1	61312	2	Y	2196	2293	1			69
							388	4	2416	9							
04	103050	X	84870	-0-	-18180	-0-	963	1	82122	2	Y	1100	1136	1			33
							575	4	1210	9							
05	106485	X	22592	-0-	-83893	-0-	366	1	21307	2	Y	584	592	1			25
							277	4	642	9							
06	103050	X	38524	-0-	-64526	-0-	847	1	37597	2	Y	-0-	25	1			-0-
							80	4									
07	106485	X	33808	-0-	-72677	-0-	701	1	32909	2	Y	13	13	1			-0-
							184	4	14	9							
08	96038	X	9160	-0-	-86878	-0-	194	1	8659	2	Y	211	207	1			4
							75	4	232	9							
09	92940	X	14611	-0-	-78329	-0-	490	1	13136	2	Y	868	844	1			28
							30	4	955	9							
10	39804	X	9614	-0-	-30190	-0-	219	1	8593	2	Y	717	680	1			65
							13	4	789	9							
11	38520	X	3802	-0-	-34718	-0-	94	1	3186	2	Y	465	340	0	152	1	38
							10	4	512	9							
12	33821	X	8466	-0-	-25355	-0-	140	1	7517	2	Y	727	711	0			54
							9	4	800	9							

TOTAL GAS PROD: 375,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,791

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100285	X	23879	-0-	-76406	-0-	554	1	22453	2	Y	637	690	1			60
							171	4	701	9							
02	90580	X	-0-	-0-	-90580	-0-					Y	268	281	1			47
03	100285	X	31399	-0-	-68886	-0-	473	1	23668	2	Y	6462	6307	1			202
							150	4	7108	9							
04	97050	X	33456	-0-	-63594	-0-	323	1	27566	2	Y	4885	4940	1			147
							193	4	5374	9							
05	100285	X	40716	-0-	-59569	-0-	605	1	35262	2	Y	3991	3966	1			172
							459	4	4390	9							
06	97050	X	20193	-0-	-76857	-0-	388	1	17206	2	Y	2330	2418	1			84
							36	4	2563	9							
07	100285	X	34918	-0-	-65367	-0-	654	1	30672	2	Y	3109	3096	1			97
							172	4	3420	9							
08	40765	X	34957	-0-	-5808	-0-	687	1	30750	2	Y	2958	2997	1			58
							266	4	3254	9							
09	39510	X	21677	-0-	-17833	-0-	718	1	19256	2	Y	1508	1517	1			49
							44	4	1659	9							
10	40703	X	26471	-0-	-14232	-0-	613	1	24053	2	Y	1608	1512	1			145
							36	4	1769	9							
11	33840	X	14026	-0-	-19814	-0-	368	1	12474	2	Y	1041	788	0	335	1	63
							39	4	1145	9							
12	34968	X	13288	-0-	-21680	-0-	223	1	11969	2	Y	984	972	0			75
							14	4	1082	9							

TOTAL GAS PROD: 294,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	417	1	20866	2	Y	3032	2937	1			95
							132	4	3335	9							
04	100920	X	73623	-0-	-27297	-0-	781	1	66581	2	Y	5268	5205	1			158
							466	4	5795	9							
05	104284	X	41904	-0-	-62380	-0-	596	1	34728	2	Y	5571	5489	1			240
							452	4	6128	9							
06	100920	X	28868	-0-	-72052	-0-	539	1	23937	2	Y	3946	4044	1			142
							51	4	4341	9							
07	104284	X	36408	-0-	-67876	-0-	654	1	30696	2	Y	4442	4446	1			138
							172	4	4886	9							
08	104284	X	30940	-0-	-73344	-0-	580	1	25959	2	Y	3797	3860	1			75
							224	4	4177	9							
09	100920	X	42683	-0-	-58237	-0-	1412	1	37867	2	Y	3016	2993	1			98
							86	4	3318	9							
10	104284	X	30270	-0-	-74014	-0-	695	1	27265	2	Y	2063	1975	1			186
							41	4	2269	9							
11	35220	X	24262	-0-	-10958	-0-	642	1	21782	2	Y	1609	1207	0	512	1	76
							68	4	1770	9							
12	44113	X	22778	-0-	-21335	-0-	380	1	20412	2	Y	1784	1717	0			143
							24	4	1962	9							

TOTAL GAS PROD: 356,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,528

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39662	X	39662	-0-	-0-	-0-	698	1	34912	2	Y	3483	3374	1			109
							221	4	3831	9							
04	95280	X	69144	-0-	-26136	-0-	732	1	62377	2	Y	5089	5045	1			153
							437	4	5598	9							
05	98456	X	39160	-0-	-59296	-0-	565	1	32897	2	Y	4791	4738	1			206
							428	4	5270	9							
06	95280	X	21771	-0-	-73509	-0-	409	1	18134	2	Y	2900	3002	1			104
							38	4	3190	9							
07	98456	X	30161	-0-	-68295	-0-	529	1	24827	2	Y	4242	4214	1			132
							139	4	4666	9							
08	98456	X	36448	-0-	-62008	-0-	703	1	31463	2	Y	3645	3705	1			72
							272	4	4010	9							
09	95280	X	34442	-0-	-60838	-0-	1135	1	30418	2	Y	2564	2553	1			83
							69	4	2820	9							
10	98456	X	33679	-0-	-64777	-0-	773	1	30309	2	Y	2320	2194	1			209
							45	4	2552	9							
11	35280	X	23800	-0-	-11480	-0-	632	1	21448	2	Y	1503	1128	0	500	1	84
							67	4	1653	9							
12	36456	X	22667	-0-	-13789	-0-	383	1	20563	2	Y	1543	1527	0			100
							24	4	1697	9							

TOTAL GAS PROD: 350,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		15383	-0-		15383	15383	259	1	12965	2	Y	1888	1829	1			59
								82	4	2077	9							
04	55055	X	39672	-0-		-15383	-0-	411	1	35021	2	Y	3632	3582	1			109
								245	4	3995	9							
05	84940	X	53393	-0-		-31547	-0-	834	1	48594	2	Y	3030	3009	1			130
								632	4	3333	9							
06	82200	X	42531	-0-		-39669	-0-	871	1	38631	2	Y	2679	2713	1			96
								82	4	2947	9							
07	84940	X	35803	-0-		-49137	-0-	673	1	31559	2	Y	3085	3085	1			96
								177	4	3394	9							
08	84940	X	55271	-0-		-29669	-0-	1077	1	48179	2	Y	5090	5086	1			100
								416	4	5599	9							
09	82200	X	54549	-0-		-27651	-0-	1791	1	48016	2	Y	4212	4176	1			136
								109	4	4633	9							
*10	84940	X	41768	-0-		-43172	-0-	963	1	37759	2	Y	2718	2610	1			244
								56	4	2990	9							
*11	53490	X	33302	-0-		-20188	-0-	889	1	30146	2	Y	1975	2108	1			111
								94	4	2173	9							
12	56358	X	32813	-0-		-23545	-0-	558	1	29937	2	Y	2075	2029	0			157
								35	4	2283	9							

TOTAL GAS PROD: 404,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,384

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		62797	-0-		62797	62797	1121	1	56096	2	Y	4750	4602	1			148
								355	4	5225	9							
04	181376	X	118579	-0-		-62797	-0-	1249	1	106448	2	Y	9215	9087	1			276
								745	4	10137	9							
05	155093	X	54715	-0-		-100378	-0-	800	1	46596	2	Y	6103	6116	1			263
								606	4	6713	9							
06	150090	X	27293	-0-		-122797	-0-	524	1	23268	2	Y	3138	3288	1			113
								49	4	3452	9							
07	155093	X	49883	-0-		-105210	-0-	924	1	43371	2	Y	4859	4821	1			151
								243	4	5345	9							
08	155093	X	35751	-0-		-119342	-0-	731	1	32696	2	Y	1856	1970	1			37
								282	4	2042	9							
09	150090	X	55111	-0-		-94979	-0-	1834	1	49168	2	Y	3634	3553	1			118
								112	4	3997	9							
10	155093	X	43484	-0-		-111609	-0-	1006	1	39468	2	Y	2683	2559	1			242
								59	4	2951	9							
11	48270	X	36660	-0-		-11610	-0-	987	1	33476	2	Y	1902	1451	0	535	1	158
								105	4	2092	9							
12	56947	X	40758	-0-		-16189	-0-	697	1	37404	2	Y	2376	2414	0			120
								43	4	2614	9							

TOTAL GAS PROD: 525,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,516

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		68838	-0-		68838	68838	1210	1	60534	2	Y	6101	5910	1			191
								383	4	6711	9							
04	189529	X	120691	-0-		-68838	-0-	1264	1	107717	2	Y	9960	9852	1			299
								754	4	10956	9							
05	156674	X	56434	-0-		-100240	-0-	822	1	47924	2	Y	6422	6445	1			276
								624	4	7064	9							
06	151620	X	35531	-0-		-116089	-0-	687	1	30509	2	Y	3882	4018	1			140
								65	4	4270	9							
07	156674	X	57021	-0-		-99653	-0-	1065	1	49942	2	Y	5213	5191	1			162
								280	4	5734	9							
08	156674	X	43725	-0-		-112949	-0-	865	1	38710	2	Y	3469	3563	1			68
								334	4	3816	9							
09	151620	X	54579	-0-		-97041	-0-	1814	1	48627	2	Y	3661	3611	1			118
								111	4	4027	9							
10	156674	X	45046	-0-		-111628	-0-	1036	1	40648	2	Y	3002	2850	1			270
								60	4	3302	9							
11	55170	X	35467	-0-		-19703	-0-	950	1	32237	2	Y	1981	1531	0	554	1	166
								101	4	2179	9							
12	57009	X	44962	-0-		-12047	-0-	768	1	41203	2	Y	2675	2692	0			149
								48	4	2943	9							

TOTAL GAS PROD: 562,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,366

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		13766	-0-		13766	13766	222	1	11111	2	Y	2148	2081	1			67
								70	4	2363	9							
04	51460	X	37694	-0-		-13766	-0-	347	1	29586	2	Y	6867	6728	1			206
								207	4	7554	9							
05	108748	X	53031	-0-		-55717	-0-	810	1	47227	2	Y	3981	4016	1			171
								615	4	4379	9							
06	105240	X	36949	-0-		-68291	-0-	759	1	33675	2	Y	2222	2313	1			80
								71	4	2444	9							
07	108748	X	20000	-0-		-88748	-0-	380	1	17829	2	Y	1537	1569	1			48
								100	4	1691	9							
08	108748	X	38463	-0-		-70285	-0-	744	1	33297	2	Y	3758	3732	1			74
								288	4	4134	9							
09	105240	X	44183	-0-		-61057	-0-	1441	1	38621	2	Y	3666	3621	1			119
								88	4	4033	9							
*10	108748	X	38640	-0-		-70108	-0-	894	1	35057	2	Y	2397	2300	1			216
								52	4	2637	9							
11	37230	X	31249	-0-		-5981	-0-	838	1	28439	2	Y	1712	1290	0	548	1	90
								89	4	1883	9							
12	45663	X	31659	-0-		-14004	-0-	542	1	29079	2	Y	1822	1778	0			134
								34	4	2004	9							

TOTAL GAS PROD: 345,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		14097	-0-		14097	14097	226	1	11301	2	Y	2271	2200	1			71
								72	4	2498	9							
04	101097	X	87000	-0-		-14097	-0-	897	1	76469	2	Y	8272	8095	1			248
								535	4	9099	9							
05	89280	X	54458	-0-		-34822	-0-	830	1	48349	2	Y	4227	4293	1			182
								629	4	4650	9							
06	86400	X	35078	-0-		-51322	-0-	717	1	31837	2	Y	2233	2335	1			80
								68	4	2456	9							
07	89280	X	24561	-0-		-64719	-0-	462	1	21653	2	Y	2114	2128	1			66
								121	4	2325	9							
08	89280	X	55314	-0-		-33966	-0-	1068	1	47795	2	Y	5489	5447	1			108
								413	4	6038	9							
09	86400	X	44604	-0-		-41796	-0-	1411	1	37825	2	Y	4802	4755	1			155
								86	4	5282	9							
*10	89280	X	50454	-0-		-38826	-0-	1152	1	45175	2	Y	3691	3514	1			332
								67	4	4060	9							
11	53520	X	42379	-0-		-11141	-0-	1115	1	37818	2	Y	3025	2284	0	912	1	161
								118	4	3328	9							
12	55304	X	43298	-0-		-12006	-0-	735	1	39429	2	Y	2807	2758	0			210
								46	4	3088	9							

TOTAL GAS PROD: 451,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,931

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5431	-0-		5431	5431	91	1	4541	2	Y	700	678	1			22
								29	4	770	9							
04	75883	X	70452	-0-		-5431	-0-	728	1	62049	2	Y	6583	6408	1			197
								434	4	7241	9							
05	95883	X	48233	-0-		-47650	-0-	743	1	43273	2	Y	3322	3376	1			143
								563	4	3654	9							
06	92790	X	23346	-0-		-69444	-0-	462	1	20523	2	Y	2106	2173	1			76
								44	4	2317	9							
07	95883	X	19017	-0-		-76866	-0-	352	1	16505	2	Y	1880	1897	1			59
								92	4	2068	9							
08	95883	X	32595	-0-		-63288	-0-	635	1	28420	2	Y	2995	2995	1			59
								245	4	3295	9							
09	92790	X	46780	-0-		-46010	-0-	1553	1	41639	2	Y	3175	3131	1			103
								95	4	3493	9							
*10	95883	X	31483	-0-		-64400	-0-	718	1	28173	2	Y	2318	2212	1			209
								42	4	2550	9							
11	31530	X	24156	-0-		-7374	-0-	637	1	21615	2	Y	1669	1252	0	525	1	101
								68	4	1836	9							
12	48329	X	23692	-0-		-24637	-0-	397	1	21328	2	Y	1765	1736	0			130
								25	4	1942	9							

TOTAL GAS PROD: 325,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,513

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7247	-0-		7247	7247	115	1	5739	2	Y	1234	1195	1			39
								36	4	1357	9							
04	48476	X	41229	-0-		-7247	-0-	367	1	31292	2	Y	8501	8285	1			255
								219	4	9351	9							
05	81747	X	48267	-0-		-33480	-0-	736	1	42872	2	Y	3728	3823	1			160
								558	4	4101	9							
06	79110	X	27367	-0-		-51743	-0-	552	1	24480	2	Y	2075	2160	1			75
								52	4	2283	9							
07	81747	X	26801	-0-		-54946	-0-	507	1	23771	2	Y	2173	2180	1			68
								133	4	2390	9							
08	81747	X	36561	-0-		-45186	-0-	701	1	31377	2	Y	3829	3821	1			76
								271	4	4212	9							
09	79110	X	39434	-0-		-39676	-0-	1279	1	34283	2	Y	3449	3413	1			112
								78	4	3794	9							
10	81747	X	44172	-0-		-37575	-0-	1009	1	39554	2	Y	3227	3048	1			291
								59	4	3550	9							
11	35370	X	26763	-0-		-8607	-0-	713	1	24192	2	Y	1620	1279	0	544	1	88
								76	4	1782	9							
12	40734	X	26804	-0-		-13930	-0-	454	1	24363	2	Y	1781	1735	0			134
								28	4	1959	9							

TOTAL GAS PROD: 324,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,617

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6061	-0-		6061	6061	101	1	5073	2	Y	777	753	1			24
								32	4	855	9							
04	78581	X	72520	-0-		-6061	-0-	763	1	65083	2	Y	5653	5507	1			170
								456	4	6218	9							
05	107787	X	51322	-0-		-56465	-0-	785	1	45747	2	Y	3814	3820	1			164
								595	4	4195	9							
06	104310	X	34270	-0-		-70040	-0-	690	1	30626	2	Y	2626	2695	1			95
								65	4	2889	9							
07	107787	X	33365	-0-		-74422	-0-	634	1	29737	2	Y	2570	2585	1			80
								167	4	2827	9							
08	107787	X	42425	-0-		-65362	-0-	809	1	36212	2	Y	4628	4617	1			91
								313	4	5091	9							
09	104310	X	35369	-0-		-68941	-0-	1094	1	29323	2	Y	4441	4388	1			144
								67	4	4885	9							
10	107787	X	39504	-0-		-68283	-0-	871	1	34145	2	Y	4034	3815	1			363
								51	4	4437	9							
11	41070	X	33467	-0-		-7603	-0-	880	1	29846	2	Y	2407	1847	0	779	1	144
								93	4	2648	9							
12	42439	X	33868	-0-		-8571	-0-	564	1	30258	2	Y	2737	2678	0			203
								35	4	3011	9							

TOTAL GAS PROD: 382,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67425	X	39354	-0-	-28071	-0-		699	1	34970	2	Y	3148	3050	1			98
								222	4	3463	9							
04	65250	X	56722	-0-	-8528	-0-		592	1	50494	2	Y	4803	4757	1			144
								353	4	5283	9							
05	67425	X	33193	-0-	-34232	-0-		477	1	27773	2	Y	4165	4130	1			179
								361	4	4582	9							
06	65250	X	16536	-0-	-48714	-0-		306	1	13601	2	Y	2364	2458	1			85
								29	4	2600	9							
07	67425	X	29518	-0-	-37907	-0-		541	1	25374	2	Y	3146	3133	1			98
								142	4	3461	9							
08	67425	X	35578	-0-	-31847	-0-		695	1	31113	2	Y	3183	3218	1			63
								269	4	3501	9							
09	65250	X	35690	-0-	-29560	-0-		1189	1	31867	2	Y	2329	2317	1			75
								72	4	2562	9							
10	67425	X	26526	-0-	-40899	-0-		607	1	23812	2	Y	1884	1789	1			170
								35	4	2072	9							
11	65250	X	23331	-0-	-41919	-0-		618	1	20974	2	Y	1521	1133	0	464	1	94
								66	4	1673	9							
12	36890	X	25503	-0-	-11387	-0-		431	1	23109	2	Y	1760	1723	0			131
								27	4	1936	9							

TOTAL GAS PROD: 321,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,303

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21217	-0-	21217	167575		507	1	20530	2	Y	22	44	1			2
								156	4	24	9							
02	0		9182	-0-	9182	176757		480	1	8629	2	Y	10	10	1			2
								62	4	11	9							
03	0		18125	-0-	18125	194882		352	1	17638	2	Y	21	22	1			1
								112	4	23	9							
04	0		21903	-0-	21903	216785		252	1	21477	2	Y	22	22	1			1
								150	4	24	9							
05	237841	X	21056	-0-	-216785	-0-		350	1	20418	2	Y	20	20	1			1
								266	4	22	9							
06	79410	X	24960	-0-	-54450	-0-		511	1	22672	2	Y	1572	1516	1			57
								48	4	1729	9							
07	82057	X	26632	-0-	-55425	-0-		502	1	23548	2	Y	2227	2215	1			69
								132	4	2450	9							
08	82057	X	29042	-0-	-53015	-0-		565	1	25268	2	Y	2719	2734	1			54
								218	4	2991	9							
09	79410	X	24826	-0-	-54584	-0-		835	1	22383	2	Y	1415	1423	1			46
								51	4	1557	9							
10	82057	X	21371	-0-	-60686	-0-		496	1	19454	2	Y	1265	1197	1			114
								29	4	1392	9							
11	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-		579	1	19635	2	Y	1268	927	0	411	1	44
								61	4	1395	9							
12	29047	X	14003	-0-	-15044	-0-		235	1	12609	2	Y	1040	991	0			93
								15	4	1144	9							

TOTAL GAS PROD: 253,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,601

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34241	-0-		34241		220470	804	1	32581	2	Y	554	558	1			52
									247	4	609	9							
02	0		15091	-0-		15091		235561	729	1	13102	2	Y	1060	926	1			186
									94	4	1166	9							
03	0		35091	-0-		35091		270652	560	1	28000	2	Y	5776	5782	1			180
									177	4	6354	9							
04	0		38113	-0-		38113		308765	383	1	32612	2	Y	4445	4492	1			133
									228	4	4890	9							
05	363501	X	54736	-0-		-308765		-0-	837	1	48764	2	Y	4091	4048	1			176
									635	4	4500	9							
06	97050	X	34746	-0-		-62304		-0-	677	1	30043	2	Y	3602	3648	1			130
									64	4	3962	9							
07	100285	X	32549	-0-		-67736		-0-	603	1	28302	2	Y	3168	3199	1			99
									159	4	3485	9							
08	100285	X	24112	-0-		-76173		-0-	490	1	21930	2	Y	1366	1438	1			27
									189	4	1503	9							
09	97050	X	36088	-0-		-60962		-0-	1207	1	32370	2	Y	2215	2170	1			72
									74	4	2437	9							
10	100285	X	27092	-0-		-73193		-0-	629	1	24687	2	Y	1581	1511	1			142
									37	4	1739	9							
11	24553	X	24553	-0-		-0-		-0-	650	1	22062	2	Y	1611	1184	0	465	1	104
									69	4	1772	9							
12	37293	X	26757	-0-		-10536		-0-	450	1	24160	2	Y	1926	1883	0			147
									28	4	2119	9							

TOTAL GAS PROD: 383,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,395

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56120	-0-		56120		250795	1233	1	49987	2	Y	4109	3838	1			388
									380	4	4520	9							
02	0		-0-	-0-		-0-		250795					Y	438	749	1			77
03	0		57634	-0-		57634		308429	1000	1	50024	2	Y	5721	5619	1			179
									317	4	6293	9							
04	0		64121	-0-		64121		372550	683	1	58263	2	Y	4334	4383	1			130
									408	4	4767	9							
05	405873	X	33323	-0-		-372550		-0-	506	1	29512	2	Y	2655	2671	1			114
									384	4	2921	9							
06	75060	X	14993	-0-		-60067		-0-	311	1	13814	2	Y	763	850	1			27
									29	4	839	9							
07	77562	X	11020	-0-		-66542		-0-	213	1	10002	2	Y	681	687	1			21
									56	4	749	9							
08	77562	X	2123	-0-		-75439		-0-	44	1	1949	2	Y	103	122	1			2
									17	4	113	9							
09	75060	X	8130	-0-		-66930		-0-	269	1	7207	2	Y	580	563	1			19
									16	4	638	9							
10	77562	X	13462	-0-		-64100		-0-	307	1	12028	2	Y	1008	936	1			91
									18	4	1109	9							
11	75060	X	12720	-0-		-62340		-0-	334	1	11346	2	Y	914	651	0	304	1	50
									35	4	1005	9							
*12	11786	X	11786	-0-		-0-		-0-	197	1	10569	2	Y	916	896	0			70
									12	4	1008	9							

TOTAL GAS PROD: 285,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		13999	-0-	13999	13999	970	1	11025	2	Y	1809	1675	1			134
							14	4	1990	9							
05	0		19365	-0-	19365	33364	799	1	15174	2	Y	3065	3139	1			60
							20	4	3372	9							
06	62897	X	29533	-0-	-33364	-0-	1119	1	22525	2	Y	4514	4190	1			384
							924	4	4965	9							
07	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	1324	1	25302	2	Y	3764	3814	1			334
							963	4	4140	9							
08	30194	X	25227	-0-	-4967	-0-	1114	1	19738	2	Y	3355	3622	1			67
							684	4	3691	9							
09	29220	X	18720	-0-	-10500	-0-	804	1	13872	2	Y	2123	2080	1			110
							1709	4	2335	9							
10	30845	X	30845	-0-	-0-	-0-	1318	1	24258	2	Y	2518	2372	1			256
							2499	4	2770	9							
11	29220	X	25363	-0-	-3857	-0-	779	1	20482	2	Y	2593	2161	0	508	1	180
							1250	4	2852	9							
12	30194	X	23528	-0-	-6666	-0-	230	1	19710	2	Y	2183	2160	0			203
							1187	4	2401	9							

TOTAL GAS PROD: 218,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,924

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	194	1	8619	2	Y	518	499	1			19
							18	4	570	9							
07	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	682	1	31990	2	Y	2594	2532	1			81
							179	4	2853	9							
08	29016	X	17964	-0-	-11052	-0-	347	1	15541	2	Y	1765	1811	1			35
							134	4	1942	9							
09	28080	X	24281	-0-	-3799	-0-	783	1	20987	2	Y	2239	2202	1			72
							48	4	2463	9							
10	29016	X	25046	-0-	-3970	-0-	567	1	22232	2	Y	2013	1904	1			181
							33	4	2214	9							
11	28080	X	19852	-0-	-8228	-0-	519	1	17619	2	Y	1508	1123	0	477	1	89
							55	4	1659	9							
12	29016	X	21322	-0-	-7694	-0-	356	1	19127	2	Y	1652	1618	0			123
							22	4	1817	9							

TOTAL GAS PROD: 153,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,289

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		13467	-0-	13467	13467	906	1	10296	2	Y	2047	1896	1			151
							13	4	2252	9							
05	0		20743	-0-	20743	34210	856	1	16267	2	Y	3272	3359	1			64
							21	4	3599	9							
06	70101	X	35891	-0-	-34210	-0-	1381	1	27799	2	Y	5064	4697	1			431
							1141	4	5570	9							
07	39462	X	39462	-0-	-0-	-0-	1655	1	31625	2	Y	4525	4555	1			401
							1204	4	4978	9							
08	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	1544	1	27364	2	Y	4170	4488	1			83
							948	4	4587	9							
09	34645	X	34645	-0-	-0-	-0-	1539	1	26546	2	Y	2990	2918	1			155
							3271	4	3289	9							
10	40080	X	40080	-0-	-0-	-0-	1724	1	31721	2	Y	3062	2906	1			311
							3267	4	3368	9							
11	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	1019	1	26808	2	Y	2597	2176	0	522	1	210
							1635	4	2857	9							
*12	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	299	1	25675	2	Y	3130	3048	0			292
							1547	4	3443	9							

TOTAL GAS PROD: 282,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,857

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		60170	-0-	60170	60170	1057	1	52896	2	Y	5347	5180	1			167
							335	4	5882	9							
04	0		112577	-0-	112577	172747	1188	1	101239	2	Y	8583	8493	1			257
							709	4	9441	9							
05	0		58545	-0-	58545	231292	859	1	50037	2	Y	6362	6345	1			274
							651	4	6998	9							
06	0		34578	-0-	34578	265870	702	1	31151	2	Y	2417	2604	1			87
							66	4	2659	9							
07	308485	X	42615	-0-	-265870	-0-	796	1	37349	2	Y	3874	3840	1			121
							209	4	4261	9							
08	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	666	1	29803	2	Y	3009	3071	1			59
							257	4	3310	9							
09	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	1301	1	34874	2	Y	2503	2481	1			81
							79	4	2753	9							
10	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	833	1	32651	2	Y	2267	2144	1			204
							49	4	2494	9							
11	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	757	1	25664	2	Y	1858	1379	0	559	1	124
							80	4	2044	9							
*12	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	621	1	33312	2	Y	2124	2120	0			128
							39	4	2336	9							

TOTAL GAS PROD: 482,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,344

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11147	-0-	-1811	-0-	877 462	1 9	9808	2	Y	420	248	0	182	1	96
02	11928	X	11166	-0-	-762	-0-	803 575	1 9	9788	2	Y	523	349	0	181	1	89
03	13206	X	11595	-0-	-1611	-0-	677 626	1 9	10292	2	Y	569	326	0	237	1	95
04	12780	X	9185	-0-	-3595	-0-	487 502	1 9	8196	2	Y	456	309	0	205	1	37
05	12586	X	8249	-0-	-4337	-0-	425 382	1 9	7442	2	Y	347	247	0	130	1	7
06	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	908 592	1 9	12853	2	Y	538	284	0	187	1	74
07	DLQ G-10		12976	-0-	12976	12976	424 682	1 9	11870	2	Y	620	480	0	125	1	89
08	25105	X	12129	-0-	-12976	-0-	426 637	1 9	11066	2	Y	579	348	0	245	1	75
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	398 608	1 9	10487	2	Y	553	272	0	293	1	63
10	13516	X	8046	-0-	-5470	-0-	249 405	1 9	7392	2	Y	368	262 2	0 8	141	1	26
*11	13080	X	141	-0-	-12939	-0-	5 1	1 9	135	2	Y	1	10 1	0 8	10	1	6
12	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	3

TOTAL GAS PROD: 110,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,974

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	683 540	1 9	8062	2	Y	491	294	0	214	1	84
02	9856	X	7538	-0-	-2318	-0-	543 417	1 9	6578	2	Y	379	262	0	133	1	68
03	10912	X	6599	-0-	-4313	-0-	384 376	1 9	5839	2	Y	342	197	0	147	1	66
04	10560	X	6634	-0-	-3926	-0-	362 259	1 9	6013	2	Y	235	169	0	111	1	21
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	538 473	1 9	9300	2	Y	430	285	0	133	1	33
06	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	537 438	1 9	7615	2	Y	398	220	0	158	1	53
07	DLQ G-10		8334	-0-	8334	8334	272 441	1 9	7621	2	Y	401	313	0	76	1	65
08	16754	X	8420	-0-	-8334	-0-	294 472	1 9	7654	2	Y	429	256	0	182	1	56
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	278 453	1 9	7338	2	Y	412	202	0	218	1	48
10	10323	X	7353	-0-	-2970	-0-	229 418	1 9	6706	2	Y	380	262 2	0 8	130	1	34
*11	8580	X	8218	-0-	-362	-0-	273 465	1 9	7480	2	Y	423	274 1	0 8	114	1	68
12	8432	X	7553	-0-	-879	-0-	267 470	1 9	6816	2	Y	427	278	0	173	1	44

TOTAL GAS PROD: 96,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,747

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	11303	-0-	-4817	-0-	826	1	9738	2	Y	672	388	0	285	1	101
							739	9									
02	14560	X	9763	-0-	-4797	-0-	691	1	8511	2	Y	510	349	0	178	1	84
							561	9									
03	11966	X	5909	-0-	-6057	-0-	342	1	5198	2	Y	335	194	0	153	1	72
							369	9									
04	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	657	1	10947	2	Y	545	328	0	194	1	95
							600	9									
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	643	1	11091	2	Y	588	412	0	214	1	57
							647	9									
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	791	1	11245	2	Y	566	320	0	231	1	72
							623	9									
07	DLQ G-10		12487	-0-	12487	12487	410	1	11475	2	Y	547	422	0	109	1	88
							602	9									
08	24484	X	11997	-0-	-12487	-0-	422	1	10966	2	Y	554	331	0	237	1	74
							609	9									
09	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	399	1	10509	2	Y	539	263	0	285	1	65
							593	9									
10	12772	X	11457	-0-	-1315	-0-	361	1	10485	2	Y	555	381	0	178	1	59
							611	9					2	8			
*11	12360	X	10808	-0-	-1552	-0-	362	1	9892	2	Y	504	332	0	145	1	85
							554	9					1	8			
12	12493	X	10542	-0-	-1951	-0-	376	1	9598	2	Y	516	337	0	212	1	52
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 133,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,431

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7050	-0-	-3428	-0-	522	1	6162	2	Y	333	235	0	144	1	50
							366	9									
02	8176	X	6184	-0-	-1992	-0-	446	1	5521	2	Y	197	147	0	47	1	53
							217	9									
03	8153	X	5310	-0-	-2843	-0-	305	1	4634	2	Y	337	193	0	137	1	60
							371	9									
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	380	1	6430	2	Y	324	204	0	126	1	54
							356	9									
05	7378	X	6481	-0-	-897	-0-	331	1	5693	2	Y	415	290	0	148	1	31
							457	9									
06	6810	X	6337	-0-	-473	-0-	389	1	5506	2	Y	402	222	0	156	1	55
							442	9									
07	DLQ G-10		7153	-0-	7153	7153	230	1	6442	2	Y	437	335	0	87	1	70
							481	9									
08	13805	X	6652	-0-	-7153	-0-	228	1	5962	2	Y	420	251	0	183	1	56
							462	9									
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	212	1	5631	2	Y	436	211	0	226	1	55
							480	9									
10	7161	X	6740	-0-	-421	-0-	208	1	6046	2	Y	442	305	0	143	1	47
							486	9					2	8			
*11	6930	X	6226	-0-	-704	-0-	205	1	5596	2	Y	386	256	0	113	1	63
							425	9					1	8			
12	7161	X	5778	-0-	-1383	-0-	202	1	5170	2	Y	369	241	0	152	1	39
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 77,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	20873	-0-	-7709	-0-	360	1	20513	2	Y	-0-					1
02	22092	X	17415	-0-	-4677	-0-	322	1	17093	2	Y	-0-					1
03	24366	X	19040	-0-	-5326	-0-	306	1	18734	2	Y	-0-					1
04	20340	X	15608	-0-	-4732	-0-	343	1	15265	2	Y	-0-					1
05	20863	X	19104	-0-	-1759	-0-	419	1	18685	2	Y	-0-					1
06	20190	X	14759	-0-	-5431	-0-	302	1	14457	2	Y	-0-					1
07	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	905	1	25253	2	Y	-0-					1
08	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	1007	1	25802	2	Y	-0-					1
09	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	872	1	22734	2	Y	-0-					1
10	25978	X	18949	-0-	-7029	-0-	630	1	18319	2	Y	-0-					1
*11	25140	X	19341	-0-	-5799	-0-	685	1	18656	2	Y	-0-					1
12	25978	X	17466	-0-	-8512	-0-	663	1	16803	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 239,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	14680	-0-	-15793	-0-	266	1	14414	2	Y	-0-	12	0	6	1	18
02	25956	X	22224	-0-	-3732	-0-	423	1	21801	2	Y	-0-	12	0	3	1	3
03	27745	X	15422	-0-	-12323	-0-	248	1	15174	2	Y	-0-					3
04	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	598	1	26601	2	Y	-0-	1	0	1	1	1
05	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	620	1	27039	2	Y	-0-					1
06	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	530	1	25967	2	Y	-0-					1
07	28117	X	25973	-0-	-2144	-0-	896	1	25077	2	Y	-0-					1
08	28117	X	24674	-0-	-3443	-0-	915	1	23759	2	Y	-0-					1
09	27210	X	23733	-0-	-3477	-0-	865	1	22868	2	Y	-0-					1
10	27652	X	23918	-0-	-3734	-0-	798	1	23120	2	Y	-0-					1
*11	26490	X	13377	-0-	-13113	-0-	465	1	12912	2	Y	-0-					1
12	25978	X	20850	-0-	-5128	-0-	778	1	20072	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 266,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833	X	40180	-0-	-7653	-0-	40172	2	8	9	Y	7	1	1			9
02	43316	X	35111	-0-	-8205	-0-	35042	2	69	9	Y	63					72
03	47957	X	37751	-0-	-10206	-0-	37674	2	77	9	Y	70					142
04	46410	X	35778	-0-	-10632	-0-	35778	2			Y	-0-					142
05	43896	X	36555	-0-	-7341	-0-	36555	2			Y	-0-	107	1			35
06	38880	X	26500	-0-	-12380	-0-	26500	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		35518	-0-	35518	35518	35517	2	1	9	Y	1					36
08	72004	X	36486	-0-	-35518	-0-	36486	2			Y	-0-	32	1			4
09	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	27161	2	36	9	Y	33					37
10	36549	X	19477	-0-	-17072	-0-	19477	2			Y	-0-					37
*11	35682	X	35682	-0-	-0-	-0-	35681	2	1	9	Y	1	3	1			35
12	36487	X	30105	-0-	-6382	-0-	30105	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 396,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	19861	-0-	-2242	-0-	342	1	19510	2	Y	8	5	0	2	1	4
							9	9									
02	19460	X	18143	-0-	-1317	-0-	334	1	17800	2	Y	8	6	0	3	1	3
							9	9									
03	21545	X	20840	-0-	-705	-0-	335	1	20492	2	Y	12	8	0	4	1	3
							13	9									
04	20100	X	19687	-0-	-413	-0-	433	1	19254	2	Y	-0-					3
05	20398	X	20278	-0-	-120	-0-	455	1	19823	2	Y	-0-					3
06	20160	X	6828	-0-	-13332	-0-	140	1	6688	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3410	-0-	3410	3410	116	1	3294	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		27345	-0-	27345	30755	999	1	26346	2	Y	-0-					3
09	49602	X	18847	-0-	-30755	-0-	688	1	18159	2	Y	-0-					3
10	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	761	1	22085	2	Y	-0-					3
*11	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	732	1	19994	2	Y	-0-					3
12	27342	X	19220	-0-	-8122	-0-	726	1	18494	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 218,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7819	-0-	-365	-0-	574	1	6817	2	Y	389	231	0	168	1	61
							428	9									
02	7392	X	5071	-0-	-2321	-0-	364	1	4507	2	Y	182	139	0	73	1	31
							200	9									
03	7347	X	6137	-0-	-1210	-0-	364	1	5536	2	Y	215	123	0	87	1	36
							237	9									
04	7560	X	6341	-0-	-1219	-0-	337	1	5659	2	Y	314	187	0	114	1	49
							345	9									
05	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	378	1	6534	2	Y	334	238	0	125	1	20
							367	9									
06	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	416	1	5926	2	Y	290	158	0	116	1	36
							319	9									
07	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	235	1	6566	2	Y	348	269	0	64	1	51
							383	9									
08	13943	X	6759	-0-	-7184	-0-	237	1	6164	2	Y	325	195	0	139	1	42
							358	9									
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6043	2	Y	332	159	0	175	1	40
							365	9									
10	7285	X	6782	-0-	-503	-0-	213	1	6186	2	Y	348	239	0	111	1	37
							383	9					1	8			
*11	6960	X	6532	-0-	-428	-0-	217	1	5932	2	Y	348	227	0	99	1	58
							383	9					1	8			
12	7192	X	6295	-0-	-897	-0-	224	1	5731	2	Y	309	205	0	129	1	33
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 79,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,734

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9827	X	9039	-0-	-788	-0-	676	1	7947	2	Y	378	232	0	166	1	406
							416	9									
02	8876	X	5715	-0-	-3161	-0-	399	1	5054	2	Y	238	166	0	105	1	373
							262	9									
03	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	588	1	8941	2	Y	294	169	0	113	1	385
							323	9									
04	9480	X	7981	-0-	-1499	-0-	415	1	6995	2	Y	519	146	0	95	1	663
							571	9									
05	9796	X	9568	-0-	-228	-0-	518	1	8937	2	Y	103	514	0	223	1	29
							113	9									
06	9540	X	7501	-0-	-2039	-0-	476	1	6757	2	Y	244	140	0	104	1	29
							268	9									
07	DLQ G-10		8668	-0-	8668	8668	287	1	8016	2	Y	332	255	0	60	1	46
							365	9									
08	16862	X	8194	-0-	-8668	-0-	288	1	7500	2	Y	369	218	0	149	1	48
							406	9									
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7167	2	Y	355	174	0	188	1	41
							391	9									
10	9579	X	8174	-0-	-1405	-0-	258	1	7497	2	Y	381	260	0	120	1	41
							419	9					1	8			
*11	8400	X	7686	-0-	-714	-0-	258	1	7042	2	Y	351	232	0	102	1	57
							386	9					1	8			
12	8680	X	7369	-0-	-1311	-0-	265	1	6757	2	Y	315	207	0	131	1	33
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 97,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10664	X	9112	-0-	-1552	-0-	663	1	7863	2	Y	533	322	0	231	1	90
							586	9									
02	9632	X	7864	-0-	-1768	-0-	557	1	6815	2	Y	447	307	0	159	1	71
							492	9									
03	9796	X	5098	-0-	-4698	-0-	294	1	4473	2	Y	301	174	0	136	1	62
							331	9									
04	9480	X	9412	-0-	-68	-0-	508	1	8518	2	Y	351	216	0	126	1	71
							386	9									
05	9269	X	8869	-0-	-400	-0-	455	1	7875	2	Y	490	350	0	180	1	31
							539	9									
06	8820	X	7692	-0-	-1128	-0-	474	1	6723	2	Y	450	242	0	179	1	60
							495	9									
07	DLQ G-10		7845	-0-	7845	7845	250	1	7008	2	Y	534	412	0	102	1	80
							587	9									
08	16200	X	8355	-0-	-7845	-0-	286	1	7445	2	Y	567	337	0	236	1	74
							624	9									
09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	268	1	7059	2	Y	541	263	0	288	1	64
							595	9									
10	8866	X	7695	-0-	-1171	-0-	242	1	7020	2	Y	394	276	0	141	1	39
							433	9					2	8			
*11	8100	X	7519	-0-	-581	-0-	250	1	6820	2	Y	408	264	0	117	1	65
							449	9					1	8			
12	8370	X	6997	-0-	-1373	-0-	259	1	6617	2	Y	110	83	0	81	1	11
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 94,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	17240	-0-	-2042	-0-	296	1	16944	2	Y	-0-					-0-
02	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	342	1	18083	2	Y	-0-					-0-
03	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	371	1	22689	2	Y	-0-					-0-
04	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	392	1	17415	2	Y	-0-					-0-
05	19282	X	14838	-0-	-4444	-0-	348	1	14490	2	Y	-0-					-0-
06	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	492	1	24045	2	Y	-0-					-0-
07	23064	X	10864	-0-	-12200	-0-	374	1	10490	2	Y	-0-					-0-
08	23064	X	19660	-0-	-3404	-0-	729	1	18931	2	Y	-0-					-0-
09	24510	X	17856	-0-	-6654	-0-	651	1	17205	2	Y	-0-					-0-
10	25358	X	17056	-0-	-8302	-0-	566	1	16490	2	Y	-0-					-0-
*11	24540	X	16538	-0-	-8002	-0-	585	1	15953	2	Y	-0-					-0-
12	19654	X	11668	-0-	-7986	-0-	439	1	11229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68820	X	58005	-0-	-10815	-0-	57881	2	124	9	Y	113	197	1			321
02	51190	X	51190	-0-	-0-	-0-	51146	2	44	9	Y	40					361
03	55702	X	55702	-0-	-0-	-0-	55663	2	39	9	Y	35	185	1			211
04	56130	X	46252	-0-	-9878	-0-	46139	2	113	9	Y	103					314
05	58001	X	51541	-0-	-6460	-0-	51416	2	125	9	Y	114	80	1			348
06	56130	X	48339	-0-	-7791	-0-	48253	2	86	9	Y	78					426
07	DLQ G-10		43787	-0-	43787	43787	43704	2	83	9	Y	75					501
08	DLQ G-10		54214	-0-	54214	98001	54079	2	135	9	Y	123	158	1			466
09	102723	X	4722	-0-	-98001	-0-	4670	2	52	9	Y	47					513
10	51553	X	4844	-0-	-46709	-0-	4844	2			Y	-0-					513
*11	52470	X	25021	-0-	-27449	-0-	25021	2			Y	-0-	192	1			321
12	54219	X	21691	-0-	-32528	-0-	21691	2			Y	-0-					348

TOTAL GAS PROD: 465,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5785	-0-	-818	-0-	418	1	4971	2	Y	360	212	0	155	1	62
							396	9									
02	5964	X	5398	-0-	-566	-0-	377	1	4633	2	Y	353	235	0	123	1	57
							388	9									
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	379	1	5762	2	Y	442	253	0	178	1	68
							486	9									
04	6150	X	1355	-0-	-4795	-0-	70	1	1219	2	Y	60	59	0	57	1	12
							66	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	401	1	6874	2	Y	212	136	0	62	1	26
							233	9									
06	6420	X	6014	-0-	-406	-0-	376	1	5338	2	Y	273	155	0	109	1	35
							300	9									
07	DLQ G-10		5755	-0-	5755	5755	184	1	5158	2	Y	375	286	0	71	1	53
							413	9									
08	DLQ G-10		5672	-0-	5672	11427	194	1	5039	2	Y	399	237	0	164	1	51
							439	9									
09	17086	X	5659	-0-	-11427	-0-	190	1	5001	2	Y	425	201	0	222	1	53
							468	9									
10	6696	X	5701	-0-	-995	-0-	174	1	5072	2	Y	414	283	0	134	1	49
							455	9					1	8			
*11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	192	1	5232	2	Y	416	275	0	122	1	67
							458	9					1	8			
12	5859	X	5312	-0-	-547	-0-	184	1	4700	2	Y	389	253	0	165	1	38
							428	9									

TOTAL GAS PROD: 66,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7267	-0-	-793	-0-	521 568	1 9	6178	2	Y	516	310 	0 	224	1	82
02	7336	X	5111	-0-	-2225	-0-	371 268	1 9	4472	2	Y	244	179 	0 	117	1	30
03	8122	X	7274	-0-	-848	-0-	417 514	1 9	6343	2	Y	467	266 	0 	176	1	55
04	7860	X	6495	-0-	-1365	-0-	340 442	1 9	5713	2	Y	402	255 	0 	162	1	40
05	7595	X	4511	-0-	-3084	-0-	248 4	1 9	4259	2	Y	4	17 	0 	25	1	2
06	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	402 418	1 9	5729	2	Y	380	200 	0 	135	1	47
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	234 671	1 9	6533	2	Y	610	463 	0 	113	1	81
08	7285	X	6214	-0-	-1071	-0-	210 556	1 9	5448	2	Y	505	300 	0 	217	1	69
09	6540	X	5178	-0-	-1362	-0-	178 385	1 9	4615	2	Y	350	189 	0 	187	1	43
10	7440	X	5681	-0-	-1759	-0-	171 528	1 9	4982	2	Y	480	322 2	0 8	147	1	52
*11	7200	X	5546	-0-	-1654	-0-	177 538	1 9	4831	2	Y	489	320 1	0 8	141	1	79
12	7440	X	5102	-0-	-2338	-0-	176 437	1 9	4489	2	Y	397	260 	0 	173	1	43

TOTAL GAS PROD: 72,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,844

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5456	-0-	-1209	-0-	389 380	1 9	4687	2	Y	345	222 	0 	155	1	58
02	6020	X	5168	-0-	-852	-0-	363 358	1 9	4447	2	Y	325	219 	0 	110	1	54
03	6665	X	5467	-0-	-1198	-0-	313 400	1 9	4754	2	Y	364	209 	0 	150	1	59
04	6450	X	1183	-0-	-5267	-0-	63 46	1 9	1074	2	Y	42	47 	0 	46	1	8
05	6324	X	4859	-0-	-1465	-0-	261 223	1 9	4375	2	Y	203	122 	0 	50	1	39
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	430 418	1 9	6132	2	Y	380	216 	0 	154	1	49
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	189 462	1 9	5278	2	Y	420	323 	0 	84	1	62
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	192 439	1 9	4995	2	Y	399	238 	0 	170	1	53
09	6720	X	5369	-0-	-1351	-0-	181 436	1 9	4752	2	Y	396	192 	0 	209	1	48
10	6944	X	5383	-0-	-1561	-0-	164 463	1 9	4756	2	Y	421	288 1	0 8	134	1	46
*11	6720	X	5030	-0-	-1690	-0-	162 418	1 9	4450	2	Y	380	257 1	0 8	117	1	51
12	5921	X	4922	-0-	-999	-0-	179 173	1 9	4570	2	Y	157	110 	0 	70	1	28

TOTAL GAS PROD: 61,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35274	X	35274	-0-	-0-	-0-	602	1	34367	2	Y	277	177	0	113	1	51
							305	9									
02	32900	X	28760	-0-	-4140	-0-	516	1	27870	2	Y	340	269	0	90	1	32
							374	9									
03	36425	X	31549	-0-	-4876	-0-	500	1	30621	2	Y	389	253	0	130	1	38
							428	9									
04	35250	X	29473	-0-	-5777	-0-	641	1	28650	2	Y	165	122	0	75	1	6
							182	9									
05	35867	X	30609	-0-	-5258	-0-	672	1	29300	2	Y	579	401	0	133	1	51
							637	9									
06	34140	X	29121	-0-	-5019	-0-	572	1	28034	2	Y	468	372	0	101	1	46
							515	9									
07	31837	X	29547	-0-	-2290	-0-	1002	1	28051	2	Y	449	339	0	81	1	75
							494	9									
08	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	1158	1	30095	2	Y	288	190	0	129	1	44
							317	9									
09	29610	X	29474	-0-	-136	-0-	1062	1	28002	2	Y	373	179	0	191	1	47
							410	9									
10	30597	X	29724	-0-	-873	-0-	975	1	28329	2	Y	382	264	0	121	1	43
							420	9					1	8			
*11	30540	X	28777	-0-	-1763	-0-	1002	1	27357	2	Y	380	249	0	109	1	64
							418	9					1	8			
12	31558	X	28262	-0-	-3296	-0-	1050	1	26771	2	Y	401	255	0	169	1	41
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 362,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,491

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	466	1	26537	2	Y	561	342	0	219	1	72
							617	9									
02	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	450	1	24021	2	Y	415	338	0	105	1	44
							457	9									
03	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	445	1	27213	2	Y	633	411	0	209	1	57
							696	9									
04	26880	X	25484	-0-	-1396	-0-	539	1	24122	2	Y	748	483	0	269	1	53
							823	9									
05	27776	X	25159	-0-	-2617	-0-	548	1	23919	2	Y	629	451	0	176	1	55
							692	9									
06	27450	X	24616	-0-	-2834	-0-	480	1	23520	2	Y	560	443	0	116	1	56
							616	9									
07	28365	X	25237	-0-	-3128	-0-	854	1	23892	2	Y	446	341	0	81	1	80
							491	9									
08	28365	X	24921	-0-	-3444	-0-	902	1	23421	2	Y	544	338	0	209	1	77
							598	9									
09	25470	X	23752	-0-	-1718	-0-	849	1	22454	2	Y	408	207	0	225	1	53
							449	9									
10	25451	X	23274	-0-	-2177	-0-	757	1	22134	2	Y	348	245	0	121	1	33
							383	9					2	8			
*11	24630	X	23630	-0-	-1000	-0-	817	1	22331	2	Y	438	285	0	115	1	70
							482	9					1	8			
12	25234	X	24237	-0-	-997	-0-	897	1	22886	2	Y	413	263	0	177	1	43
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 301,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	830	1	9890	2	Y	158	100	0	75	1	41
							174	9									
02	9856	X	8221	-0-	-1635	-0-	618	1	7402	2	Y	183	133	0	59	1	32
							201	9									
03	11997	X	9294	-0-	-2703	-0-	556	1	8464	2	Y	249	142	0	100	1	39
							274	9									
04	11610	X	4325	-0-	-7285	-0-	233	1	3976	2	Y	105	78	0	58	1	8
							116	9									
05	11997	X	10651	-0-	-1346	-0-	570	1	9858	2	Y	203	133	0	62	1	16
							223	9									
06	10530	X	7819	-0-	-2711	-0-	501	1	7136	2	Y	165	96	0	63	1	22
							182	9									
07	9300	X	8552	-0-	-748	-0-	285	1	7967	2	Y	273	208	0	50	1	37
							300	9									
08	10664	X	9778	-0-	-886	-0-	347	1	9049	2	Y	347	204	0	136	1	44
							382	9									
09	10320	X	5889	-0-	-4431	-0-	208	1	5454	2	Y	206	111	0	116	1	23
							227	9									
10	10664	X	9266	-0-	-1398	-0-	299	1	8631	2	Y	305	207	0	92	1	29
							336	9									
*11	9450	X	8210	-0-	-1240	-0-	278	1	7578	2	Y	322	209	0	92	1	50
							354	9									
12	9765	X	6945	-0-	-2820	-0-	247	1	6368	2	Y	300	195	0	132	1	23
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 99,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51150	X	46442	-0-	-4708	-0-	791	1	45101	2	Y	500	304	0	198	1	69
							550	9									
02	46144	X	40254	-0-	-5890	-0-	736	1	39091	2	Y	388	313	0	105	1	39
							427	9									
03	51088	X	25421	-0-	-25667	-0-	404	1	24723	2	Y	267	175	0	98	1	33
							294	9									
04	47820	X	130	-0-	-47690	-0-	3	1	127	2	Y	-0-	14	0	18	1	1
05	47957	X	35	-0-	-47922	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	44940	X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
07	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					Y	-0-					-0-
08	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					Y	6	13	0	14	1	29
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	-0-	19	0	6	1	4
03	14384	X	118	-0-	-14266	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	1	0			3
04	10410	X	96	-0-	-10314	-0-	2	1	88	2	Y	5	4	0	3	1	1
							6	9									
05	3224	X	137	-0-	-3087	-0-	3	1	123	2	Y	10	7	0	4	1	-0-
							11	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	4	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
09	125	N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	4	2	0			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8247	-0-	-2510	-0-	650	1	7435	2	Y	147	102	0	72	1	32
							162	9									
02	10444	X	5655	-0-	-4789	-0-	448	1	5126	2	Y	74	64	0	15	1	27
							81	9									
03	11563	X	10402	-0-	-1161	-0-	626	1	9524	2	Y	229	131	0	90	1	35
							252	9									
04	11190	X	7976	-0-	-3214	-0-	432	1	7353	2	Y	174	114	0	72	1	23
							191	9									
05	10447	X	10089	-0-	-358	-0-	540	1	9311	2	Y	216	149	0	73	1	17
							238	9									
06	10080	X	9363	-0-	-717	-0-	601	1	8513	2	Y	226	124	0	89	1	30
							249	9									
07	10416	X	8521	-0-	-1895	-0-	284	1	7950	2	Y	261	206	0	46	1	39
							287	9									
08	10416	X	8094	-0-	-2322	-0-	288	1	7588	2	Y	198	120	0	87	1	30
							218	9									
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	380	1	10015	2	Y	420	195	0	206	1	49
							462	9									
10	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	322	1	9365	2	Y	413	283	0	134	1	43
							454	9					2	8			
*11	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	318	1	8679	2	Y	362	239	0	106	1	59
							398	9					1	8			
12	11222	X	9109	-0-	-2113	-0-	330	1	8423	2	Y	324	213	0	135	1	35
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 107,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	16866	-0-	-463	-0-	1218	1	14431	2	Y	1106	669	0	489	1	180
							1217	9									
02	16128	X	14172	-0-	-1956	-0-	1018	1	12442	2	Y	647	476	0	248	1	103
							712	9									
03	18569	X	15793	-0-	-2776	-0-	924	1	14059	2	Y	736	422	0	301	1	116
							810	9									
04	17970	X	14848	-0-	-3122	-0-	787	1	13213	2	Y	771	477	0	305	1	105
							848	9									
05	18569	X	14753	-0-	-3816	-0-	757	1	13063	2	Y	848	572	0	289	1	92
							933	9									
06	16320	X	8230	-0-	-8090	-0-	538	1	7334	2	Y	325	198	0	138	1	81
							358	9									
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	581	1	16250	2	Y	1073	810	0	191	1	153
							1180	9									
08	15779	X	14789	-0-	-990	-0-	502	1	13069	2	Y	1107	655	0	459	1	146
							1218	9									
09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	499	1	13120	2	Y	1122	543	0	589	1	136
							1234	9									
10	18011	X	15128	-0-	-2883	-0-	466	1	13450	2	Y	1102	753	0	350	1	132
							1212	9					3	8			
*11	17430	X	15641	-0-	-1789	-0-	510	1	13926	2	Y	1095	724	0	321	1	180
							1205	9					2	8			
12	18011	X	13914	-0-	-4097	-0-	484	1	12366	2	Y	967	634	0	414	1	98
							1064	9									

TOTAL GAS PROD: 176,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,899

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8750	-0-	-302	-0-	641	1	7603	2	Y	460	274	0	198	1	74
							506	9									
02	8176	X	7582	-0-	-594	-0-	541	1	6638	2	Y	366	253	0	127	1	60
							403	9									
03	8959	X	7949	-0-	-1010	-0-	461	1	7014	2	Y	431	247	0	178	1	66
							474	9									
04	8670	X	7502	-0-	-1168	-0-	398	1	6771	2	Y	303	191	0	117	1	61
							333	9									
05	8959	X	8308	-0-	-651	-0-	427	1	7368	2	Y	466	316	0	162	1	49
							513	9									
06	8460	X	8170	-0-	-290	-0-	503	1	7155	2	Y	465	264	0	189	1	61
							512	9									
07	8401	X	7885	-0-	-516	-0-	252	1	7060	2	Y	521	400	0	101	1	81
							573	9									
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	286	1	7447	2	Y	573	341	0	239	1	74
							630	9									
09	8160	X	7065	-0-	-1095	-0-	241	1	6325	2	Y	454	228	0	247	1	53
							499	9									
10	8432	X	8003	-0-	-429	-0-	246	1	7139	2	Y	562	381	0	176	1	56
							618	9					2	8			
*11	8160	X	5037	-0-	-3123	-0-	169	1	4594	2	Y	249	178	0	84	1	42
							274	9					1	8			
12	8370	X	6639	-0-	-1731	-0-	234	1	5986	2	Y	381	237	0	133	1	53
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 91,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9747	-0-	-1289	-0-	673	1	7894	2	Y	1073	669	0	469	1	177
							1180	9									
02	9352	X	6897	-0-	-2455	-0-	463	1	5711	2	Y	657	459	0	261	1	114
							723	9									
03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	564	1	8573	2	Y	1015	581	0	399	1	149
							1117	9									
04	9660	X	8154	-0-	-1506	-0-	413	1	6913	2	Y	753	446	0	291	1	165
							828	9									
05	9982	X	9089	-0-	-893	-0-	444	1	7673	2	Y	884	625	0	332	1	92
							972	9									
06	9930	X	7145	-0-	-2785	-0-	405	1	5840	2	Y	818	465	0	356	1	89
							900	9									
07	10261	X	7386	-0-	-2875	-0-	220	1	6167	2	Y	908	678	0	179	1	140
							999	9									
08	10261	X	7747	-0-	-2514	-0-	245	1	6357	2	Y	1041	613	0	431	1	137
							1145	9									
09	8790	X	7759	-0-	-1031	-0-	239	1	6300	2	Y	1109	530	0	585	1	131
							1220	9									
10	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	226	1	6572	2	Y	1112	761	0	356	1	122
							1223	9					4	8			
*11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	233	1	6362	2	Y	1027	680	0	297	1	170
							1130	9					2	8			
12	8029	X	6946	-0-	-1083	-0-	221	1	5666	2	Y	963	631	0	420	1	81
							1059	9									

TOTAL GAS PROD: 96,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,360

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	12193	-0-	-8391	-0-	861	1	10950	2	Y	347	244	0	154	1	59
							382	9									
02	18592	X	73	-0-	-18519	-0-	6	1	65	2	Y	2	31	0	12	1	18
							2	9									
03	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	1092	1	16619	2	Y	476	270	0	166	1	58
							524	9									
04	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	923	1	15579	2	Y	452	271	0	179	1	60
							497	9									
05	17329	X	16148	-0-	-1181	-0-	858	1	14776	2	Y	467	327	0	163	1	37
							514	9									
06	17640	X	16676	-0-	-964	-0-	1067	1	15119	2	Y	445	246	0	176	1	60
							490	9									
07	DLQ G-10		15910	-0-	15910	15910	532	1	14883	2	Y	450	347	0	91	1	72
							495	9									
08	31579	X	15669	-0-	-15910	-0-	561	1	14599	2	Y	463	474	1			61
							509	9									
09	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	530	1	13967	2	Y	454	222	0	239	1	54
							499	9									
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	474	1	13795	2	Y	431	296	0	139	1	48
							474	9					2	8			
*11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	500	1	13659	2	Y	419	277	0	121	1	68
							461	9					1	8			
*12	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	495	1	12619	2	Y	387	253	0	161	1	41
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 169,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	403 598	1 9	22985	2	Y	544	328	0	221	1	114
02	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	381 404	1 9	20549	2	Y	367	315	0	96	1	70
03	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	384 647	1 9	23502	2	Y	588	382	0	193	1	83
04	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	496 751	1 9	22176	2	Y	683	438	0	233	1	95
05	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	514 829	1 9	22433	2	Y	754	556	0	220	1	73
06	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	438 751	1 9	21446	2	Y	683	543	0	147	1	66
07	24521	X	14385	-0-	-10136	-0-	487 358	1 9	13540	2	Y	325	269	0	63	1	59
08	24521	X	8434	-0-	-16087	-0-	325 296	1 9	7813	2	Y	269	179	0	92	1	57
09	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	848 750	1 9	22405	2	Y	682	316	0	346	1	77
10	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	780 636	1 9	22672	2	Y	578	402 2	0 8	188	1	63
*11	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	803 612	1 9	21897	2	Y	556	368 1	0 8	161	1	89
12	24800	X	24455	-0-	-345	-0-	902 593	1 9	22960	2	Y	539	343	0	230	1	54

TOTAL GAS PROD: 258,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,568

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	1450 809	1 9	17119	2	Y	735	423	0	297	1	95
02	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	1240 604	1 9	15117	2	Y	549	353	0	195	1	96
03	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	998 532	1 9	15188	2	Y	484	277	0	207	1	96
04	18750	X	17274	-0-	-1476	-0-	937 596	1 9	15741	2	Y	542	336	0	209	1	93
05	19375	X	17813	-0-	-1562	-0-	947 543	1 9	16323	2	Y	494	352	0	187	1	48
06	18750	X	15793	-0-	-2957	-0-	999 586	1 9	14208	2	Y	533	302	0	212	1	67
07	18755	X	16283	-0-	-2472	-0-	531 898	1 9	14854	2	Y	816	609	0	152	1	122
08	17856	X	16248	-0-	-1608	-0-	561 1107	1 9	14580	2	Y	1006	592	0	408	1	128
09	17280	X	15741	-0-	-1539	-0-	546 785	1 9	14410	2	Y	714	361	0	397	1	84
10	17825	X	15468	-0-	-2357	-0-	486 845	1 9	14137	2	Y	768	525 3	0 8	245	1	79
*11	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	561 937	1 9	15253	2	Y	852	549 1	0 8	230	1	151
*12	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	633 1179	1 9	16139	2	Y	1072	662	0	466	1	95

TOTAL GAS PROD: 202,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	3
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	-0-					3
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	63	1	3877	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
04	39438	X	39438	-0-	-0-	-0-	846	1	37868	2	Y	658	407	0	200	1	55
							724	9									
05	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	836	1	36416	2	Y	430	316	0	132	1	37
							473	9									
06	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	686	1	33590	2	Y	302	243	0	68	1	28
							332	9									
07	37882	X	35659	-0-	-2223	-0-	1225	1	34278	2	Y	142	110	0	29	1	31
							156	9									
08	37882	X	34871	-0-	-3011	-0-	1279	1	33218	2	Y	340	201	0	115	1	55
							374	9									
09	36660	X	32918	-0-	-3742	-0-	1182	1	31217	2	Y	472	225	0	246	1	56
							519	9									
10	37727	X	33470	-0-	-4257	-0-	1095	1	31850	2	Y	477	326	0	158	1	47
							525	9					2	8			
*11	34620	X	32891	-0-	-1729	-0-	1146	1	31266	2	Y	435	287	0	122	1	72
							479	9					1	8			
12	35650	X	33752	-0-	-1898	-0-	1256	1	32008	2	Y	444	282	0	192	1	42
							488	9									

TOTAL GAS PROD: 319,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,717

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	728	1	8722	2	Y	150	90	0	63	1	22
							165	9									
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	537	1	6154	2	Y	33	35	0	9	1	11
							36	9									
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	611	1	9290	2	Y	114	65	0	44	1	16
							125	9									
04	9300	X	8012	-0-	-1288	-0-	447	1	7470	2	Y	86	52	0	34	1	16
							95	9									
05	9610	X	8938	-0-	-672	-0-	482	1	8343	2	Y	103	75	0	39	1	5
							113	9									
06	9690	X	8764	-0-	-926	-0-	564	1	8080	2	Y	109	58	0	46	1	10
							120	9									
07	10013	X	3144	-0-	-6869	-0-	103	1	2883	2	Y	144	110	0	26	1	18
							158	9									
08	10013	X	2326	-0-	-7687	-0-	84	1	2156	2	Y	78	48	0	37	1	11
							86	9									
09	8760	X	2598	-0-	-6162	-0-	89	1	2374	2	Y	123	56	0	62	1	16
							135	9									
10	9052	X	2727	-0-	-6325	-0-	85	1	2470	2	Y	156	106	0	50	1	15
							172	9					1	8			
*11	8760	X	1915	-0-	-6845	-0-	62	1	1699	2	Y	140	94	0	40	1	21
							154	9									
12	3131	X	2051	-0-	-1080	-0-	71	1	1861	2	Y	108	71	0	51	1	7
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 66,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7033	-0-	-1213	-0-	473	1	5618	2	Y	856	514	0	366	1	133
							942	9									
02	6524	X	3806	-0-	-2718	-0-	272	1	3156	2	Y	344	275	0	135	1	67
							378	9									
03	8277	X	6609	-0-	-1668	-0-	349	1	5314	2	Y	860	491	0	325	1	111
							946	9									
04	8010	X	5656	-0-	-2354	-0-	273	1	4595	2	Y	716	429	0	272	1	126
							788	9									
05	8277	X	4662	-0-	-3615	-0-	225	1	3939	2	Y	453	311	0	188	1	80
							498	9									
06	6810	X	6692	-0-	-118	-0-	384	1	5396	2	Y	829	437	0	349	1	123
							912	9									
07	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	189	1	5297	2	Y	878	680	0	185	1	136
							966	9									
08	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	202	1	5237	2	Y	861	517	0	368	1	112
							947	9									
09	6690	X	5935	-0-	-755	-0-	185	1	4878	2	Y	793	387	0	423	1	95
							872	9									
10	6913	X	5228	-0-	-1685	-0-	152	1	4404	2	Y	611	420	0	219	1	64
							672	9					3	8			
*11	6690	X	5409	-0-	-1281	-0-	164	1	4482	2	Y	694	468	0	183	1	106
							763	9					1	8			
12	6448	X	5546	-0-	-902	-0-	183	1	4633	2	Y	664	422	0	277	1	70
							730	9									

TOTAL GAS PROD: 69,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,559

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	13008	-0-	-7669	-0-	1020	1	11975	2	Y	12	6	0	5	1	14
							13	9									
02	18676	X	15341	-0-	-3335	-0-	1167	1	14116	2	Y	53	33	0	16	1	18
							58	9									
03	17391	X	16969	-0-	-422	-0-	1041	1	15829	2	Y	90	51	0	36	1	21
							99	9									
04	16830	X	15403	-0-	-1427	-0-	864	1	14498	2	Y	37	21	0	16	1	21
							41	9									
05	16988	X	9672	-0-	-7316	-0-	536	1	9047	2	Y	81	44	0	22	1	36
							89	9									
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	1097	1	15614	2	Y	155	97	0	74	1	20
							171	9									
07	16988	X	15836	-0-	-1152	-0-	540	1	15118	2	Y	162	122	0	32	1	28
							178	9									
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	635	1	16374	2	Y	234	136	0	93	1	33
							257	9									
09	16860	X	14609	-0-	-2251	-0-	525	1	13795	2	Y	263	129	0	139	1	28
							289	9									
10	17453	X	14676	-0-	-2777	-0-	479	1	13967	2	Y	209	146	0	70	1	19
							230	9					2	8			
*11	16890	X	14476	-0-	-2414	-0-	499	1	13721	2	Y	233	153	0	63	1	35
							256	9					1	8			
12	17267	X	11618	-0-	-5649	-0-	433	1	10966	2	Y	199	127	0	89	1	18
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 175,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59179	X	56773	-0-	-2406	-0-	959	1	54728	2	Y	987	598	0	389	1	130
							1086	9									
02	55608	X	48878	-0-	-6730	-0-	891	1	47200	2	Y	715	584	0	187	1	74
							787	9									
03	61566	X	55444	-0-	-6122	-0-	873	1	53426	2	Y	1041	676	0	345	1	94
							1145	9									
04	59580	X	47128	-0-	-12452	-0-	1011	1	45149	2	Y	880	573	0	317	1	84
							968	9									
05	59117	X	48168	-0-	-10949	-0-	1057	1	46124	2	Y	897	646	0	249	1	86
							987	9									
06	54930	X	45732	-0-	-9198	-0-	896	1	43926	2	Y	827	656	0	175	1	82
							910	9									
07	55459	X	47109	-0-	-8350	-0-	1599	1	44753	2	Y	688	524	0	125	1	121
							757	9									
08	55459	X	46075	-0-	-9384	-0-	1681	1	43676	2	Y	653	412	0	266	1	96
							718	9									
09	47130	X	42535	-0-	-4595	-0-	1528	1	40327	2	Y	618	307	0	327	1	80
							680	9									
10	48174	X	44889	-0-	-3285	-0-	1470	1	42745	2	Y	613	425	0	199	1	67
							674	9					2	8			
*11	45720	X	43657	-0-	-2063	-0-	1529	1	41542	2	Y	533	350	0	156	1	93
							586	9					1	8			
12	47120	X	46442	-0-	-678	-0-	1730	1	44103	2	Y	554	352	0	237	1	58
							609	9									

TOTAL GAS PROD: 572,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,006

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46004	X	38095	-0-	-7909	-0-	647	1	36878	2	Y	518	329	0	212	1	86
							570	9									
02	41552	X	33643	-0-	-7909	-0-	616	1	32666	2	Y	328	288	0	88	1	38
							361	9									
03	46004	X	36198	-0-	-9806	-0-	574	1	35149	2	Y	432	281	0	146	1	43
							475	9									
04	38880	X	33836	-0-	-5044	-0-	733	1	32752	2	Y	319	212	0	120	1	30
							351	9									
05	39897	X	33790	-0-	-6107	-0-	751	1	32733	2	Y	278	201	0	80	1	27
							306	9									
06	36870	X	31688	-0-	-5182	-0-	628	1	30763	2	Y	270	213	0	57	1	27
							297	9									
07	37262	X	33590	-0-	-3672	-0-	1151	1	32202	2	Y	215	164	0	39	1	39
							237	9									
08	36208	X	34365	-0-	-1843	-0-	1265	1	32868	2	Y	211	132	0	86	1	32
							232	9									
09	33840	X	32921	-0-	-919	-0-	1190	1	31456	2	Y	250	119	0	129	1	34
							275	9									
10	33790	X	32651	-0-	-1139	-0-	1078	1	31341	2	Y	211	150	0	73	1	21
							232	9					1	8			
*11	33270	X	30837	-0-	-2433	-0-	1083	1	29530	2	Y	204	131	0	57	1	37
							224	9									
12	34379	X	31748	-0-	-2631	-0-	1188	1	30312	2	Y	225	145	0	93	1	24
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 403,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	9	8	0	2	1	3
							10	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	67	47	0	8	1	15
							74	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1833	-0-	-3065	-0-	129	1	1704	2	Y	-0-	1	1			2
02	4424	X	694	-0-	-3730	-0-	53	1	595	2	Y	42	17	0	2	1	25
							46	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	218	1	3322	2	Y	508	288	0	185	1	60
							559	9									
04	1770	X	190	-0-	-1580	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	22	0	36	1	2
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1	1	0	1	1	1
06	3960	X	230	-0-	-3730	-0-	15	1	211	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					1
08	4092	X	15	-0-	-4077	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1031	-0-	-1418	-0-	76	1	953	2	Y	2	3	0	1	1	4
							2	9									
02	2212	X	721	-0-	-1491	-0-	56	1	630	2	Y	32	22	0	4	1	10
							35	9									
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	5	1			5
04	1680	X	875	-0-	-805	-0-	46	1	801	2	Y	25	16	0	7	1	7
							28	9									
05	1023	X	4	-0-	-1019	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	3	0	4	1	-0-
06	990	X	710	-0-	-280	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	100	-0-	-799	-0-	2	1	62	2	Y	33	20	0	12	1	1
							36	9									
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
10	744	X	30	-0-	-714	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	13627	-0-	-1501	-0-	999	1	11785	2	Y	766	457	0	325	1	127
							843	9									
02	13664	X	7973	-0-	-5691	-0-	547	1	6918	2	Y	462	308	0	204	1	77
							508	9									
03	14322	X	13884	-0-	-438	-0-	813	1	12370	2	Y	637	365	0	249	1	100
							701	9									
04	13860	X	6165	-0-	-7695	-0-	329	1	5616	2	Y	200	154	0	128	1	18
							220	9									
05	13640	X	9760	-0-	-3880	-0-	506	1	8634	2	Y	564	355	0	162	1	65
							620	9									
06	0	W	13577	-0-	13577	13577	848	1	12072	2	Y	597	344	0	242	1	76
							657	9									
07	0	W	12907	-0-	12907	26484	420	1	11751	2	Y	669	515	0	129	1	101
							736	9									
08	0	W	12211	-0-	12211	38695	425	1	11070	2	Y	651	389	0	278	1	85
							716	9									
09	49967	X	11272	-0-	-38695	-0-	386	1	10183	2	Y	639	311	0	335	1	78
							703	9									
10	14043	X	11348	-0-	-2695	-0-	352	1	10223	2	Y	703	481	0	222	1	75
							773	9					3	8			
*11	13590	X	10777	-0-	-2813	-0-	356	1	9713	2	Y	644	425	0	187	1	106
							708	9					1	8			
12	12896	X	10566	-0-	-2330	-0-	374	1	9555	2	Y	579	382	0	245	1	58
							637	9									

TOTAL GAS PROD: 134,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	28531	-0-	-7243	-0-	483	1	27520	2	Y	480	310	0	183	1	89
							528	9									
02	32312	X	24812	-0-	-7500	-0-	458	1	24127	2	Y	206	184	0	60	1	51
							227	9									
03	35774	X	25621	-0-	-10153	-0-	405	1	24803	2	Y	375	244	0	121	1	61
							413	9									
04	30510	X	22253	-0-	-8257	-0-	478	1	21349	2	Y	387	248	0	135	1	65
							426	9									
05	31527	X	22914	-0-	-8613	-0-	503	1	21952	2	Y	417	313	0	129	1	40
							459	9									
06	27600	X	21814	-0-	-5786	-0-	428	1	20983	2	Y	366	289	0	80	1	37
							403	9									
07	27466	X	22207	-0-	-5259	-0-	755	1	21113	2	Y	308	235	0	56	1	54
							339	9									
08	25606	X	20998	-0-	-4608	-0-	767	1	19921	2	Y	282	178	0	116	1	42
							310	9									
09	22260	X	19650	-0-	-2610	-0-	705	1	18630	2	Y	286	140	0	150	1	38
							315	9									
10	22909	X	19548	-0-	-3361	-0-	639	1	18579	2	Y	300	207	0	97	1	33
							330	9					1	8			
*11	21810	X	18291	-0-	-3519	-0-	636	1	17346	2	Y	281	184	0	81	1	48
							309	9					1	8			
12	22196	X	19497	-0-	-2699	-0-	727	1	18455	2	Y	286	183	0	124	1	27
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 266,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,974

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38719	X	35124	-0-	-3595	-0-	595	1	33957	2	Y	520	322	0	205	1	91
							572	9									
02	34972	X	27373	-0-	-7599	-0-	508	1	26502	2	Y	330	273	0	96	1	52
							363	9									
03	40734	X	35615	-0-	-5119	-0-	564	1	34530	2	Y	474	308	0	157	1	61
							521	9									
04	39420	X	32357	-0-	-7063	-0-	698	1	31196	2	Y	421	273	0	150	1	59
							463	9									
05	40734	X	32384	-0-	-8350	-0-	717	1	31154	2	Y	466	345	0	138	1	42
							513	9									
06	34470	X	29599	-0-	-4871	-0-	583	1	28552	2	Y	422	335	0	88	1	41
							464	9									
07	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	1309	1	36645	2	Y	338	258	0	62	1	59
							372	9									
08	36174	X	36174	-0-	-0-	-0-	1326	1	34556	2	Y	265	172	0	113	1	39
							292	9									
09	32370	X	31890	-0-	-480	-0-	1156	1	30475	2	Y	235	119	0	125	1	30
							259	9									
10	37014	X	35217	-0-	-1797	-0-	1162	1	33820	2	Y	214	143	0	78	1	22
							235	9					1	8			
*11	35820	X	33760	-0-	-2060	-0-	1177	1	32095	2	Y	444	279	0	124	1	63
							488	9									
12	37014	X	35114	-0-	-1900	-0-	1312	1	33469	2	Y	303	198	0	137	1	31
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 402,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44578	X	42358	-0-	-2220	-0-	722	1	41101	2	Y	486	292	0	185	1	61
							535	9									
02	40264	X	36307	-0-	-3957	-0-	672	1	35269	2	Y	333	266	0	82	1	46
							366	9									
03	44578	X	38140	-0-	-6438	-0-	604	1	36999	2	Y	488	317	0	162	1	55
							537	9									
04	41220	X	35010	-0-	-6210	-0-	755	1	33769	2	Y	442	287	0	158	1	52
							486	9									
05	42594	X	33048	-0-	-9546	-0-	730	1	31924	2	Y	358	267	0	111	1	32
							394	9									
06	40980	X	30025	-0-	-10955	-0-	594	1	29067	2	Y	331	261	0	69	1	33
							364	9									
07	40207	X	34397	-0-	-5810	-0-	1177	1	32925	2	Y	268	205	0	49	1	47
							295	9									
08	38130	X	33250	-0-	-4880	-0-	1224	1	31755	2	Y	246	155	0	99	1	39
							271	9									
09	35010	X	31486	-0-	-3524	-0-	1137	1	30031	2	Y	289	140	0	150	1	38
							318	9									
10	34410	X	31055	-0-	-3355	-0-	1019	1	29682	2	Y	322	222	0	102	1	35
							354	9					1	8			
*11	33300	X	29387	-0-	-3913	-0-	1027	1	28034	2	Y	296	194	0	86	1	50
							326	9					1	8			
12	34410	X	27992	-0-	-6418	-0-	1045	1	26624	2	Y	294	188	0	125	1	30
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 402,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,153

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	888	1	10467	2	Y	379	229	0	162	1	68
							417	9									
02	9968	X	9145	-0-	-823	-0-	657	1	8184	2	Y	276	188	0	103	1	53
							304	9									
03	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	877	1	13340	2	Y	193	111	0	86	1	49
							212	9									
04	12120	X	11984	-0-	-136	-0-	655	1	11009	2	Y	291	173	0	105	1	62
							320	9									
05	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	695	1	11981	2	Y	291	218	0	120	1	15
							320	9									
06	13950	X	5521	-0-	-8429	-0-	351	1	5027	2	Y	130	71	0	49	1	25
							143	9									
07	14415	X	9290	-0-	-5125	-0-	301	1	8421	2	Y	516	396	0	88	1	57
							568	9									
08	14415	X	9690	-0-	-4725	-0-	339	1	8858	2	Y	448	266	0	181	1	58
							493	9									
09	12570	X	9144	-0-	-3426	-0-	314	1	8299	2	Y	483	231	0	251	1	59
							531	9									
10	12989	X	10210	-0-	-2779	-0-	319	1	9264	2	Y	570	390	0	177	1	61
							627	9					1	8			
*11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	346	1	9501	2	Y	527	351	0	154	1	82
							580	9					1	8			
12	9703	X	9688	-0-	-15	-0-	349	1	8869	2	Y	427	283	0	178	1	48
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 124,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9305	-0-	-770	-0-	680 549	1 9	8076	2	Y	499	324	0	210	1	72
02	9100	X	4969	-0-	-4131	-0-	336 347	1 9	4286	2	Y	315	209	0	135	1	43
03	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	652 493	1 9	9925	2	Y	448	257	0	168	1	66
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	487 562	1 9	8193	2	Y	511	309	0	190	1	78
05	9300	X	8785	-0-	-515	-0-	453 507	1 9	7825	2	Y	461	328	0	172	1	39
06	10710	X	8516	-0-	-2194	-0-	525 551	1 9	7440	2	Y	501	275	0	198	1	67
07	11067	X	8807	-0-	-2260	-0-	282 638	1 9	7887	2	Y	580	445	0	114	1	88
08	11067	X	8613	-0-	-2454	-0-	296 631	1 9	7686	2	Y	574	343	0	243	1	76
09	9240	X	8135	-0-	-1105	-0-	275 598	1 9	7262	2	Y	544	267	0	288	1	65
10	8804	X	8168	-0-	-636	-0-	252 594	1 9	7322	2	Y	540	372 2	0 8	174	1	57
*11	8520	X	7510	-0-	-1010	-0-	246 536	1 9	6728	2	Y	487	322 1	0 8	142	1	79
12	8804	X	6761	-0-	-2043	-0-	238 413	1 9	6110	2	Y	375	251	0	171	1	32

TOTAL GAS PROD: 99,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,835

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	15425	-0-	-3671	-0-	1150 641	1 9	13634	2	Y	583	355	0	252	1	101
02	17248	X	13855	-0-	-3393	-0-	1020 437	1 9	12398	2	Y	397	277	0	141	1	80
03	18662	X	8792	-0-	-9870	-0-	525 281	1 9	7986	2	Y	255	148	0	119	1	68
04	18030	X	9088	-0-	-8942	-0-	495 215	1 9	8378	2	Y	195	145	0	92	1	26
05	16430	X	9152	-0-	-7278	-0-	480 381	1 9	8291	2	Y	346	233	0	106	1	33
06	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	871 450	1 9	12340	2	Y	409	223	0	162	1	57
07	15345	X	13245	-0-	-2100	-0-	439 523	1 9	12283	2	Y	475	362	0	96	1	74
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	419 561	1 9	10897	2	Y	510	302	0	211	1	71
09	13650	X	12044	-0-	-1606	-0-	418 635	1 9	10991	2	Y	577	278	0	297	1	73
10	14105	X	12416	-0-	-1689	-0-	389 726	1 9	11301	2	Y	660	452 2	0 8	212	1	67
*11	13650	X	10226	-0-	-3424	-0-	346 468	1 9	9412	2	Y	425	283 1	0 8	132	1	76
12	13237	X	9740	-0-	-3497	-0-	348 411	1 9	8981	2	Y	374	248	0	174	1	28

TOTAL GAS PROD: 139,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7056	-0-	-4290	-0-	525	1	6002	2	Y	481	275	0	213	1	81
							529	9									
02	10248	X	5116	-0-	-5132	-0-	329	1	4533	2	Y	231	159	0	113	1	40
							254	9									
03	10757	X	9555	-0-	-1202	-0-	555	1	8443	2	Y	506	290	0	187	1	69
							557	9									
04	10410	X	8274	-0-	-2136	-0-	434	1	7453	2	Y	352	234	0	152	1	35
							387	9									
05	10757	X	10697	-0-	-60	-0-	550	1	9553	2	Y	540	358	0	168	1	49
							594	9									
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	657	1	9298	2	Y	441	254	0	176	1	60
							485	9									
07	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	341	1	9532	2	Y	529	410	0	105	1	74
							582	9									
08	10695	X	9383	-0-	-1312	-0-	327	1	8492	2	Y	513	309	0	214	1	64
							564	9									
09	10440	X	8999	-0-	-1441	-0-	305	1	8041	2	Y	594	283	0	307	1	68
							653	9									
10	10788	X	9032	-0-	-1756	-0-	279	1	8098	2	Y	595	407	0	190	1	64
							655	9					2	8			
*11	10440	X	8758	-0-	-1682	-0-	289	1	7885	2	Y	531	351	0	156	1	87
							584	9					1	8			
12	10447	X	7516	-0-	-2931	-0-	264	1	6802	2	Y	409	275	0	186	1	34
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 105,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,722

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6484	-0-	-956	-0-	471	1	5562	2	Y	410	243	0	180	1	73
							451	9									
02	6720	X	5366	-0-	-1354	-0-	381	1	4668	2	Y	288	212	0	94	1	55
							317	9									
03	6789	X	6149	-0-	-640	-0-	354	1	5390	2	Y	368	211	0	150	1	62
							405	9									
04	6360	X	5489	-0-	-871	-0-	289	1	4842	2	Y	325	202	0	128	1	57
							358	9									
05	6572	X	6043	-0-	-529	-0-	310	1	5335	2	Y	362	259	0	134	1	26
							398	9									
06	6270	X	6094	-0-	-176	-0-	378	1	5372	2	Y	313	174	0	121	1	44
							344	9									
07	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	163	1	4550	2	Y	346	262	0	70	1	58
							381	9									
08	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	169	1	4404	2	Y	408	241	0	171	1	54
							449	9									
09	6090	X	5256	-0-	-834	-0-	174	1	4592	2	Y	445	219	0	232	1	48
							490	9									
10	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	153	1	4444	2	Y	388	268	0	122	1	44
							427	9					2	8			
*11	6090	X	4620	-0-	-1470	-0-	153	1	4136	2	Y	301	197	0	94	1	53
							331	9					1	8			
12	5425	X	4093	-0-	-1332	-0-	141	1	3633	2	Y	290	189	0	128	1	26
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 64,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	726	1	8449	2	Y	611	379	0	265	1	100
							672	9									
02	7812	X	6884	-0-	-928	-0-	481	1	5908	2	Y	450	315	0	157	1	78
							495	9									
03	8649	X	7840	-0-	-809	-0-	446	1	6785	2	Y	554	317	0	226	1	89
							609	9									
04	8670	X	7615	-0-	-1055	-0-	415	1	6847	2	Y	321	204	0	142	1	64
							353	9									
05	8959	X	7002	-0-	-1957	-0-	357	1	6155	2	Y	445	304	0	154	1	51
							490	9									
06	8670	X	7452	-0-	-1218	-0-	451	1	6423	2	Y	525	296	0	214	1	66
							578	9									
07	7874	X	7190	-0-	-684	-0-	227	1	6361	2	Y	547	420	0	108	1	85
							602	9									
08	7874	X	7070	-0-	-804	-0-	238	1	6209	2	Y	566	577	1			74
							623	9									
09	7620	X	6748	-0-	-872	-0-	223	1	5906	2	Y	563	270	0	296	1	71
							619	9									
10	7688	X	6822	-0-	-866	-0-	207	1	6010	2	Y	550	376	0	178	1	65
							605	9					2	8			
*11	7440	X	6628	-0-	-812	-0-	213	1	5809	2	Y	551	363	0	161	1	91
							606	9					1	8			
12	7192	X	5998	-0-	-1194	-0-	204	1	5253	2	Y	492	323	0	220	1	39
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 87,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	18872	-0-	-1092	-0-	1449	1	17114	2	Y	281	169	0	121	1	55
							309	9									
02	18032	X	12791	-0-	-5241	-0-	947	1	11614	2	Y	209	141	0	94	1	29
							230	9									
03	19251	X	15973	-0-	-3278	-0-	981	1	14924	2	Y	62	36	0	34	1	21
							68	9									
04	18630	X	11250	-0-	-7380	-0-	632	1	10601	2	Y	15	16	0	12	1	8
							17	9									
05	19251	X	16950	-0-	-2301	-0-	927	1	15961	2	Y	56	39	0	21	1	4
							62	9									
06	18270	X	18093	-0-	-177	-0-	1184	1	16801	2	Y	98	56	0	36	1	10
							108	9									
07	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	613	1	17153	2	Y	58	46	0	11	1	11
							64	9									
08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	641	1	16675	2	Y	95	56	0	38	1	12
							105	9									
09	18060	X	8723	-0-	-9337	-0-	323	1	8234	2	Y	151	74	0	79	1	10
							166	9									
10	18693	X	7206	-0-	-11487	-0-	234	1	6811	2	Y	146	96	0	42	1	18
							161	9									
*11	18090	X	12047	-0-	-6043	-0-	418	1	11292	2	Y	306	189	0	80	1	55
							337	9									
12	17825	X	15086	-0-	-2739	-0-	548	1	13959	2	Y	526	326	0	204	1	51
							579	9									

TOTAL GAS PROD: 172,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	157	-0-	-153	-0-	10	1	130	2	Y	15	11	0	8	1	6
							17	9									
02	280	X	66	-0-	-214	-0-	5	1	54	2	Y	6	5	0	1	1	6
							7	9									
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			5
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	72	10	0	2	1	65
							79	9									
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	178	1	3066	2	Y	414	277	0	139	1	63
							455	9									
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	2	Y	177	119	0	97	1	24
							195	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	5	0	6	1	13
08	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	42	1	1016	2	Y	106	62	0	40	1	17
							117	9									
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	Y	192	88	0	100	1	21
							211	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	2	Y	370	247	0	108	1	35
							407	9					1	8			
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	128	1	3483	2	Y	705	414	0	158	1	167
							776	9					1	8			
*12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	131	1	3340	2	Y	1445	901	0	578	1	132
							1590	9									

TOTAL GAS PROD: 24,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,502

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	577	1	6808	2	Y	350	212	0	153	1	89
							385	9									
02	6860	X	4662	-0-	-2198	-0-	336	1	4124	2	Y	184	141	0	70	1	62
							202	9									
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	451	1	6855	2	Y	325	185	0	127	1	75
							358	9									
04	7530	X	4703	-0-	-2827	-0-	253	1	4243	2	Y	188	130	0	94	1	39
							207	9									
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	22	0	16	1	1
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					1
07	7657	X	516	-0-	-7141	-0-	18	1	496	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	7657	X	22	-0-	-7635	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4710	X	1287	-0-	-3423	-0-	45	1	1152	2	Y	82	45	0	35	1	3
							90	9									
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	0	1	1	1
*11	510	X	502	-0-	-8	-0-	17	1	434	2	Y	46	24	0	9	1	14
							51	9									
*12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	94	1	2389	2	Y	131	79	0	52	1	14
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 29,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	816	1	9591	2	Y	1001	600	0	441	1	184
							1101	9									
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	641	1	7793	2	Y	808	567	0	289	1	136
							889	9									
03	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	635	1	9663	2	Y	1022	584	0	418	1	156
							1124	9									
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	519	1	8731	2	Y	846	527	0	341	1	134
							931	9									
05	9455	X	3951	-0-	-5504	-0-	192	1	3370	2	Y	354	300	0	184	1	4
							389	9									
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	1	0			3
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	1	0			2
08	11408	X	26	-0-	-11382	-0-	1	1	23	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
09	10170	X	427	-0-	-9743	-0-	9	1	264	2	Y	140	54	0	56	1	32
							154	9									
10	3937	X	177	-0-	-3760	-0-	5	1	133	2	Y	35	34	0	28	1	4
							39	9					1	8			
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	0	1	1	3
12	434	X	101	-0-	-333	-0-	3	1	81	2	Y	15	9	0	6	1	3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 47,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-0-	26	0	16	1	83
02	26264	X	-0-	-0-	-26264	-0-					Y	1	38	0	11	1	35
03	29078	X	2127	-0-	-26951	-0-	32	1	1989	2	Y	96	63	0	29	1	39
							106	9									
04	25620	X	11089	-0-	-14531	-0-	239	1	10423	2	Y	388	240	0	120	1	67
							427	9									
05	9920	X	8833	-0-	-1087	-0-	183	1	8169	2	Y	437	335	0	146	1	23
							481	9									
06	2070	X	999	-0-	-1071	-0-	20	1	940	2	Y	35	41	0	13	1	4
							39	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	2
08	DLQ G-10		6210	-0-	6210	6210	232	1	5776	2	Y	184	99	0	54	1	33
							202	9									
09	14596	X	8386	-0-	-6210	-0-	280	1	7739	2	Y	334	157	0	179	1	31
							367	9									
10	8835	X	1150	-0-	-7685	-0-	38	1	1076	2	Y	33	38	0	20	1	6
							36	9									
*11	6000	X	927	-0-	-5073	-0-	33	1	890	2	Y	4	5	0	2	1	3
							4	9									
12	8680	X	831	-0-	-7849	-0-	31	1	777	2	Y	21	9	0	13	1	2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 40,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	4	22	0	19	1	80
02	17332	X	-0-	-0-	-17332	-0-					Y	-0-	28	0	9	1	43
03	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-	1	0			42
04	17880	X	17672	-0-	-208	-0-	382	1	16660	2	Y	573	331	0	176	1	108
							630	9									
05	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	383	1	16379	2	Y	613	458	0	201	1	62
							674	9									
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	224	1	10899	2	Y	470	380	0	101	1	51
							517	9									
07	18259	X	12276	-0-	-5983	-0-	409	1	11417	2	Y	409	313	0	82	1	65
							450	9									
08	18259	X	10623	-0-	-7636	-0-	376	1	9898	2	Y	317	206	0	127	1	49
							349	9									
09	17670	X	11659	-0-	-6011	-0-	400	1	11158	2	Y	92	60	0	64	1	17
							101	9									
10	17422	X	15125	-0-	-2297	-0-	483	1	14106	2	Y	487	320	0	132	1	51
							536	9					1	8			
*11	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	446	1	12153	2	Y	349	229	0	108	1	62
							384	9					1	8			
*12	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	634	1	16183	2	Y	399	261	0	163	1	37
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 126,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,713

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	W	23553	-0-	23553	23553	510	1	22709	2	Y	304	206	0	98	1	15
							334	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-	8	0	6	1	1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
09	23671	X	118	-0-	-23553	-0-	4	1	107	2	Y	6	2	0	2	1	2
							7	9									
10	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	467	1	13464	2	Y	339	219	0	84	1	38
							373	9									
*11	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	Y	21	30	0	24	1	5
							23	9									
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 39,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	15	-0-	-10122	-0-	1	1	4	2	Y	9	14	0	12	1	43
							10	9									
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-	15	0	5	1	23
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					23
04	10020	X	5132	-0-	-4888	-0-	119	1	4996	2	Y	15	4	0	1	1	33
							17	9									
05	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	262	1	11042	2	Y	368	259	0	107	1	35
							405	9									
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	258	1	12632	2	Y	411	325	0	83	1	38
							452	9									
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	333	1	9322	2	Y	268	211	0	49	1	46
							295	9									
08	11718	X	6059	-0-	-5659	-0-	209	1	5666	2	Y	167	113	0	72	1	28
							184	9									
09	13320	X	9514	-0-	-3806	-0-	318	1	8799	2	Y	361	172	0	163	1	54
							397	9									
10	13795	X	9593	-0-	-4202	-0-	303	1	8924	2	Y	333	231	0	118	1	36
							366	9					2	8			
*11	13350	X	7869	-0-	-5481	-0-	273	1	7442	2	Y	140	102	0	53	1	21
							154	9									
*12	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	448	1	11408	2	Y	361	218	0	125	1	39
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 85,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	12611	-0-	-8810	-0-	958	1	11300	2	Y	321	179	0	131	1	46
							353	9									
02	19348	X	11840	-0-	-7508	-0-	874	1	10703	2	Y	239	157	0	80	1	48
							263	9									
03	18755	X	13220	-0-	-5535	-0-	792	1	12046	2	Y	347	198	0	141	1	56
							382	9									
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	690	1	11609	2	Y	228	153	0	101	1	30
							251	9									
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	747	1	12858	2	Y	447	288	0	139	1	50
							492	9									
06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	878	1	12470	2	Y	261	155	0	121	1	35
							287	9									
07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	468	1	13094	2	Y	163	130	0	35	1	33
							179	9									
08	14105	X	13361	-0-	-744	-0-	491	1	12758	2	Y	102	65	0	55	1	15
							112	9									
09	13650	X	12790	-0-	-860	-0-	464	1	12256	2	Y	64	31	0	38	1	10
							70	9									
10	14105	X	12771	-0-	-1334	-0-	424	1	12332	2	Y	14	12	0	7	1	4
							15	9					1	8			
*11	13650	X	12066	-0-	-1584	-0-	422	1	11514	2	Y	118	72	0	27	1	23
							130	9									
12	13733	X	11676	-0-	-2057	-0-	434	1	11068	2	Y	158	102	0	66	1	13
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 154,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4670	-0-	-2491	-0-	329 220	1 9	4121	2	Y	200	144	0	92	1	35
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	573 305	1 9	6814	2	Y	277	176	0	82	1	54
03	7657	X	5394	-0-	-2263	-0-	316 274	1 9	4804	2	Y	249	143	0	115	1	45
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	419 337	1 9	7087	2	Y	306	189	0	121	1	41
05	8525	X	6838	-0-	-1687	-0-	360 303	1 9	6175	2	Y	275	198	0	103	1	15
06	8250	X	5745	-0-	-2505	-0-	364 226	1 9	5155	2	Y	205	113	0	80	1	27
07	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	164 289	1 9	4577	2	Y	263	203	0	59	1	28
08	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	251 409	1 9	6604	2	Y	372	217	0	138	1	45
09	7830	X	6649	-0-	-1181	-0-	227 418	1 9	6004	2	Y	380	180	0	200	1	45
10	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	200 355	1 9	5821	2	Y	323	226 1	0 8	103	1	38
*11	7020	X	5813	-0-	-1207	-0-	194 321	1 9	5298	2	Y	292	198 1	0 8	89	1	42
12	7254	X	5125	-0-	-2129	-0-	179 319	1 9	4627	2	Y	290	189	0	122	1	21

TOTAL GAS PROD: 74,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,432

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40238	X	32593	-0-	-7645	-0-	552 559	1 9	31482	2	Y	508	311	0	189	1	72
02	31024	X	27374	-0-	-3650	-0-	503 285	1 9	26586	2	Y	259	206	0	88	1	37
03	34534	X	23844	-0-	-10690	-0-	378 300	1 9	23166	2	Y	273	178	0	89	1	43
04	33420	X	24975	-0-	-8445	-0-	538 297	1 9	24140	2	Y	270	188	0	107	1	18
05	34534	X	26195	-0-	-8339	-0-	572 650	1 9	24973	2	Y	591	417	0	137	1	55
06	31530	X	23441	-0-	-8089	-0-	459 528	1 9	22454	2	Y	480	383	0	105	1	47
07	30318	X	10069	-0-	-20249	-0-	343 186	1 9	9540	2	Y	169	144	0	34	1	38
08	26195	X	16917	-0-	-9278	-0-	662 343	1 9	15912	2	Y	312	194	0	98	1	58
09	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	1226 592	1 9	31967	2	Y	538	253	0	284	1	59
10	28738	X	28738	-0-	-0-	-0-	937 455	1 9	27346	2	Y	414	291 2	0 8	136	1	44
*11	23430	X	20671	-0-	-2759	-0-	723 305	1 9	19643	2	Y	277	189 1	0 8	80	1	51
12	34906	X	22447	-0-	-12459	-0-	836 380	1 9	21231	2	Y	345	222	0	137	1	36

TOTAL GAS PROD: 291,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,436

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55180	X	46854	-0-	-8326	-0-	800	1	45643	2	Y	374	211	0	154	1	70
							411	9									
02	46424	X	41761	-0-	-4663	-0-	769	1	40555	2	Y	397	314	0	103	1	50
							437	9									
03	51398	X	44789	-0-	-6609	-0-	711	1	43546	2	Y	484	314	0	164	1	56
							532	9									
04	46980	X	42410	-0-	-4570	-0-	914	1	40836	2	Y	600	382	0	204	1	70
							660	9									
05	48546	X	41190	-0-	-7356	-0-	911	1	39589	2	Y	627	454	0	184	1	59
							690	9									
06	45330	X	25987	-0-	-19343	-0-	507	1	24946	2	Y	485	391	0	104	1	49
							534	9									
07	46221	X	20472	-0-	-25749	-0-	699	1	19448	2	Y	295	244	0	53	1	47
							325	9									
08	44795	X	-0-	-0-	-44795	-0-					Y	-0-	22	0	13	1	12
09	42420	X	9757	-0-	-32663	-0-	312	1	8915	2	Y	482	209	0	212	1	73
							530	9									
10	41199	X	25046	-0-	-16153	-0-	819	1	23823	2	Y	367	264	0	131	1	43
							404	9					2	8			
*11	25980	X	19773	-0-	-6207	-0-	689	1	18712	2	Y	338	223	0	98	1	59
							372	9					1	8			
*12	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	869	1	22154	2	Y	337	215	0	147	1	34
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 341,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,786

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	32076	-0-	-7077	-0-	542	1	30950	2	Y	531	330	0	212	1	105
							584	9									
02	32592	X	28314	-0-	-4278	-0-	519	1	27351	2	Y	404	334	0	108	1	67
							444	9									
03	36394	X	27412	-0-	-8982	-0-	435	1	26616	2	Y	328	215	0	117	1	63
							361	9									
04	35220	X	24281	-0-	-10939	-0-	527	1	23390	2	Y	331	215	0	115	1	64
							364	9									
05	36394	X	33242	-0-	-3152	-0-	739	1	31986	2	Y	470	352	0	142	1	40
							517	9									
06	31050	X	28765	-0-	-2285	-0-	568	1	27775	2	Y	384	304	0	82	1	38
							422	9									
07	31341	X	12980	-0-	-18361	-0-	445	1	12391	2	Y	131	112	0	26	1	31
							144	9									
08	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	1	16	0	8	1	8
09	32160	X	22856	-0-	-9304	-0-	812	1	21584	2	Y	418	185	0	194	1	47
							460	9									
10	33232	X	20820	-0-	-12412	-0-	680	1	19787	2	Y	321	222	0	104	1	40
							353	9					2	8			
*11	28770	X	24317	-0-	-4453	-0-	841	1	22949	2	Y	479	307	0	139	1	72
							527	9					1	8			
12	23622	X	21646	-0-	-1976	-0-	803	1	20440	2	Y	366	241	0	159	1	38
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 276,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	5785	-0-	-5189	-0-	106	1	5514	2	Y	150	73	0	74	1	45
							165	9									
02	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	266	1	14062	2	Y	270	212	0	69	1	34
							297	9									
03	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	257	1	15749	2	Y	372	242	0	124	1	40
							409	9									
04	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	304	1	13581	2	Y	325	212	0	118	1	35
							358	9									
05	16182	X	15358	-0-	-824	-0-	335	1	14573	2	Y	409	296	0	112	1	36
							450	9									
06	15900	X	13509	-0-	-2391	-0-	263	1	12875	2	Y	337	268	0	72	1	33
							371	9									
07	16430	X	7550	-0-	-8880	-0-	256	1	7131	2	Y	148	123	0	29	1	29
							163	9									
08	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	7
09	14850	X	3079	-0-	-11771	-0-	98	1	2881	2	Y	91	33	0	31	1	34
							100	9									
10	15345	X	13557	-0-	-1788	-0-	438	1	12778	2	Y	310	210	0	108	1	24
							341	9					2	8			
*11	13500	X	10869	-0-	-2631	-0-	376	1	10250	2	Y	221	142	0	61	1	42
							243	9									
*12	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	416	1	10618	2	Y	230	146	0	104	1	22
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 126,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33671	X	33671	-0-	-0-	-0-	2569	1	30742	2	Y	327	197	0	140	1	71
							360	9									
02	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	2156	1	26276	2	Y	213	146	0	87	1	51
							234	9									
03	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	1920	1	29213	2	Y	209	120	0	86	1	54
							230	9									
04	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	1726	1	29082	2	Y	172	109	0	71	1	46
							189	9									
05	34372	X	34372	-0-	-0-	-0-	1872	1	32282	2	Y	198	146	0	77	1	21
							218	9									
06	30852	X	30852	-0-	-0-	-0-	2023	1	28689	2	Y	127	76	0	54	1	18
							140	9									
07	32023	X	31287	-0-	-736	-0-	1070	1	29928	2	Y	263	200	0	46	1	35
							289	9									
08	33263	X	30274	-0-	-2989	-0-	1110	1	28865	2	Y	272	161	0	111	1	35
							299	9									
09	32190	X	28805	-0-	-3385	-0-	1044	1	27592	2	Y	154	83	0	89	1	17
							169	9									
10	33263	X	26463	-0-	-6800	-0-	876	1	25458	2	Y	117	81	0	39	1	14
							129	9									
*11	30840	X	26183	-0-	-4657	-0-	919	1	25095	2	Y	154	99	0	43	1	26
							169	9									
12	31279	X	28194	-0-	-3085	-0-	1051	1	26823	2	Y	291	180	0	111	1	26
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 361,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	19964	-0-	-4340	-0-	1493	1	17607	2	Y	785	468	0	330	1	129
							864	9									
02	21952	X	9548	-0-	-12404	-0-	647	1	8473	2	Y	389	267	0	189	1	62
							428	9									
03	19282	X	30	-0-	-19252	-0-	1	1	21	2	Y	7	7	0	20	1	42
							8	9									
04	19320	X	8293	-0-	-11027	-0-	454	1	7551	2	Y	262	158	0	83	1	63
							288	9									
05	19964	X	11070	-0-	-8894	-0-	582	1	10035	2	Y	412	289	0	146	1	40
							453	9									
06	19320	X	9856	-0-	-9464	-0-	623	1	8878	2	Y	323	188	0	136	1	39
							355	9									
07	10571	X	8623	-0-	-1948	-0-	288	1	8040	2	Y	268	209	0	55	1	43
							295	9									
08	11067	X	7119	-0-	-3948	-0-	254	1	6610	2	Y	232	140	0	103	1	32
							255	9									
09	10710	X	4721	-0-	-5989	-0-	171	1	4396	2	Y	140	77	0	85	1	10
							154	9									
10	11067	X	29	-0-	-11038	-0-	1	1	22	2	Y	5	8	0	3	1	4
							6	9									
*11	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	386	1	10554	2	Y	525	323	0	128	1	78
							578	9									
12	8618	X	5163	-0-	-3455	-0-	192	1	4682	2	Y	263	174	0	125	1	41
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 95,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,611

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	257	1	2877	2	Y	718	350	0	280	1	94
							790	9									
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	229	1	2902	2	Y	718	460	0	259	1	93
							790	9									
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	2466	2	Y	587	337	0	251	1	92
							646	9									
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	234	1	3923	2	Y	883	571	0	361	1	43
							971	9									
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	14	0	27	1	2
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					2
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					2
08	5301	X	4426	-0-	-875	-0-	135	1	3314	2	Y	888	507	0	258	1	125
							977	9									
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	2	30	0	89	1	8
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	646	398	0	162	1	94
							711	9									
*11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	203	1	5629	2	Y	1499	984	0	438	1	171
							1649	9									
*12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	149	1	3783	2	Y	937	612	0	381	1	115
							1031	9									

TOTAL GAS PROD: 35,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,878

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51356	X	51356	-0-	-0-	-0-	875	1	49876	2	Y	550	339	0	217	1	126
							605	9									
02	41592	X	41592	-0-	-0-	-0-	766	1	40404	2	Y	384	317	0	100	1	93
							422	9									
03	45655	X	45655	-0-	-0-	-0-	730	1	44706	2	Y	199	132	0	79	1	81
							219	9									
04	55804	X	55804	-0-	-0-	-0-	1221	1	54568	2	Y	14	23	0	20	1	52
							15	9									
05	58132	X	58132	-0-	-0-	-0-	1302	1	56821	2	Y	8	34	0	24	1	2
							9	9									
06	55974	X	55974	-0-	-0-	-0-	1120	1	54852	2	Y	2	2	0	1	1	1
							2	9									
07	57732	X	57732	-0-	-0-	-0-	1992	1	55734	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	57970	X	51870	-0-	-6100	-0-	1920	1	49942	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
09	56100	X	12702	-0-	-43398	-0-	466	1	12219	2	Y	15	5	0	5	1	6
							17	9									
10	57970	X	54242	-0-	-3728	-0-	1802	1	52404	2	Y	33	22	0	14	1	3
							36	9									
*11	55980	X	51597	-0-	-4383	-0-	1823	1	49755	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
12	57722	X	48554	-0-	-9168	-0-	1824	1	46709	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 585,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	20	-0-	-3607	-0-	1 1	1 9	18	2	Y	1	8	0	6	1	15
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	-0-	8	0	3	1	4
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					4
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	1	0			3
05	8401	X	4	-0-	-8397	-0-	1 1	1 9	2	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66030	X	58845	-0-	-7185	-0-	1014 12	1 9	57831	2	Y	-0-	8	0	3	1	-0-
02	58240	X	47700	-0-	-10540	-0-	883	1	46817	2	Y	-0-					-0-
03	64480	X	59158	-0-	-5322	-0-	951	1	58207	2	Y	-0-					-0-
04	59760	X	4116	-0-	-55644	-0-	80	1	4036	2	Y	-0-					-0-
05	60822	X	52311	-0-	-8511	-0-	1090 12	1 9	51209	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
06	57240	X	52797	-0-	-4443	-0-	1057	1	51740	2	Y	-0-					-0-
07	59148	X	49333	-0-	-9815	-0-	1702	1	47631	2	Y	-0-					-0-
08	59148	X	46669	-0-	-12479	-0-	1729 1	1 9	44939	2	Y	1	1	0			-0-
09	52740	X	43442	-0-	-9298	-0-	1584	1	41858	2	Y	-0-					-0-
10	54560	X	45306	-0-	-9254	-0-	1505	1	43801	2	Y	-0-					-0-
*11	52800	X	43359	-0-	-9441	-0-	1532	1	41827	2	Y	-0-					-0-
12	49321	X	42362	-0-	-6959	-0-	1598	1	40764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741	X	14667	-0-	-29074	-0-	240 952	1 9	13475	2	Y	865	499	0	397	1	248
02	39312	X	19566	-0-	-19746	-0-	348 838	1 9	18380	2	Y	762	656	0	211	1	143
03	43524	X	20397	-0-	-23127	-0-	312 1012	1 9	19073	2	Y	920	601	0	312	1	150
04	37800	X	17626	-0-	-20174	-0-	364 1037	1 9	16225	2	Y	943	608	0	329	1	156
05	21669	X	19784	-0-	-1885	-0-	415 1222	1 9	18147	2	Y	1111	824	0	333	1	110
06	20970	X	16311	-0-	-4659	-0-	307 977	1 9	15027	2	Y	888	712	0	197	1	89
07	21669	X	12502	-0-	-9167	-0-	408 701	1 9	11393	2	Y	637	480	0	144	1	102
08	20398	X	10511	-0-	-9887	-0-	364 543	1 9	9604	2	Y	494	323	0	196	1	77
09	19140	X	12875	-0-	-6265	-0-	425 530	1 9	11920	2	Y	482	229	0	252	1	78
10	19778	X	15306	-0-	-4472	-0-	488 652	1 9	14166	2	Y	593	410 2	0 8	186	1	73
*11	16320	X	13799	-0-	-2521	-0-	461 724	1 9	12614	2	Y	658	434 1	0 8	191	1	105
*12	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	505 748	1 9	12877	2	Y	680	431	0	295	1	59

TOTAL GAS PROD: 187,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,033

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1090	-0-	-925	-0-	61	1	766	2	Y	239	163	0	139	1	26
							263	9									
02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	153	1	1707	2	Y	198	121	0	21	1	82
							218	9									
03	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	134	1	2036	2	Y	581	330	0	236	1	97
							639	9									
04	2820	X	1324	-0-	-1496	-0-	59	1	1047	2	Y	198	161	0	130	1	4
							218	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					1
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
08	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	1	1	7	2	Y	29	17	0	9	1	4
							32	9									
09	1320	X	35	-0-	-1285	-0-	1	1	33	2	Y	1	2	0	1	1	2
							1	9									
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	17	11	0	2	1	6
							19	9									
*11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	104	61	0	34	1	15
							114	9									
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	108	1	2782	2	Y	989	558	0	377	1	69
							1088	9									

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,356

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	31914	-0-	-6154	-0-	2486	1	29385	2	Y	39	22	0	15	1	19
							43	9									
02	34384	X	28459	-0-	-5925	-0-	2154	1	26275	2	Y	27	18	0	10	1	18
							30	9									
03	34534	X	31219	-0-	-3315	-0-	1924	1	29265	2	Y	27	16	0	11	1	18
							30	9									
04	33420	X	29029	-0-	-4391	-0-	1627	1	27381	2	Y	19	18	0	11	1	8
							21	9									
05	33418	X	29199	-0-	-4219	-0-	1601	1	27595	2	Y	3	7	0	4	1	-0-
							3	9									
06	30870	X	27739	-0-	-3131	-0-	1824	1	25913	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	31496	X	30700	-0-	-796	-0-	1059	1	29638	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	31217	X	28700	-0-	-2517	-0-	1063	1	27633	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
09	29040	X	27126	-0-	-1914	-0-	988	1	26134	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
10	30690	X	27285	-0-	-3405	-0-	907	1	26374	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
*11	29700	X	26508	-0-	-3192	-0-	937	1	25567	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	30690	X	26257	-0-	-4433	-0-	991	1	25263	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 344,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741	X	-0-	-0-	-43741	-0-					Y	-0-	1	1			107
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-					107
03	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	570	1	34882	2	Y	1687	1086	0	505	1	203
							1856	9									
04	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	442	1	21350	2	Y	923	654	0	359	1	113
							1015	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	0	47	1	6
06	57351	X	57351	-0-	-0-	-0-	1073	1	52851	2	Y	3115	2380	0	509	1	232
							3427	9									
07	DLQ G-10		45806	-0-	45806	45806	1513	1	42217	2	Y	1887	1457	0	369	1	293
							2076	9									
08	DLQ G-10		26354	-0-	26354	72160	944	1	24073	2	Y	1215	793	0	475	1	240
							1337	9									
09	107789	X	35629	-0-	-72160	-0-	1158	1	32556	2	Y	1741	794	0	887	1	300
							1915	9									
10	59272	X	27101	-0-	-32171	-0-	824	1	24753	2	Y	1385	1016	0	579	1	80
							1524	9					10	8			
*11	57360	X	49089	-0-	-8271	-0-	1660	1	45440	2	Y	1808	1151	0	455	1	279
							1989	9					3	8			
12	45818	X	36335	-0-	-9483	-0-	1289	1	33097	2	Y	1772	1131	0	755	1	165
							1949	9									

TOTAL GAS PROD: 337,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,533

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15001	-0-	-2762	-0-	1071	1	12677	2	Y	1139	688	0	496	1	205
							1253	9									
02	15960	X	12741	-0-	-3219	-0-	892	1	10873	2	Y	887	610	0	322	1	160
							976	9									
03	15841	X	14203	-0-	-1638	-0-	809	1	12307	2	Y	988	567	0	408	1	173
							1087	9									
04	15300	X	10364	-0-	-4936	-0-	541	1	9087	2	Y	669	460	0	317	1	65
							736	9									
05	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	29	0	33	1	3
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					3
07	14198	X	11435	-0-	-2763	-0-	364	1	10201	2	Y	791	559	0	143	1	92
							870	9									
08	14198	X	11754	-0-	-2444	-0-	396	1	10336	2	Y	929	541	0	362	1	118
							1022	9									
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	362	1	9865	2	Y	713	348	0	385	1	98
							784	9									
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	360	1	10474	2	Y	869	594	0	276	1	94
							956	9					3	8			
*11	11370	X	9776	-0-	-1594	-0-	317	1	8707	2	Y	684	469	0	216	1	91
							752	9					2	8			
12	11749	X	4671	-0-	-7078	-0-	170	1	4354	2	Y	134	91	0	118	1	16
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 112,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	11	1	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	DLQ G-10		55647	-0-	55647	55647	1848	1	51688	2	Y	1919	1444	0	306	1	170
							2111	9									
08	DLQ G-10		40710	-0-	40710	96357	1457	1	38075	2	Y	1071	646	0	455	1	140
							1178	9									
09	128624	X	32267	-0-	-96357	-0-	1140	1	30036	2	Y	992	483	0	526	1	123
							1091	9									
10	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	877	1	25555	2	Y	1006	695	0	331	1	99
							1107	9					4	8			
*11	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	820	1	22381	2	Y	707	480	0	223	1	101
							778	9					2	8			
*12	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	825	1	21078	2	Y	773	482	0	321	1	70
							850	9									

TOTAL GAS PROD: 202,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,468

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13718	-0-	-1472	-0-	1043	1	12293	2	Y	347	210	0	148	1	64
							382	9									
02	13720	X	12597	-0-	-1123	-0-	934	1	11358	2	Y	277	190	0	101	1	50
							305	9									
03	15872	X	13681	-0-	-2191	-0-	822	1	12509	2	Y	318	182	0	131	1	55
							350	9									
04	15360	X	12573	-0-	-2787	-0-	687	1	11559	2	Y	297	188	0	119	1	45
							327	9									
05	15872	X	12564	-0-	-3308	-0-	671	1	11567	2	Y	296	204	0	107	1	30
							326	9									
06	13500	X	10019	-0-	-3481	-0-	663	1	9150	2	Y	187	110	0	83	1	24
							206	9									
07	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	506	1	14166	2	Y	232	178	0	44	1	34
							255	9									
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	543	1	14114	2	Y	187	113	0	82	1	26
							206	9									
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	480	1	12654	2	Y	167	82	0	89	1	22
							184	9									
10	14322	X	3847	-0-	-10475	-0-	122	1	3667	2	Y	53	44	0	26	1	4
							58	9					1	8			
*11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	2
12	14322	X	19	-0-	-14303	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 122,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	280 474	1 9	16224	2	Y	431	230	0	197	1	73
02	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	355 442	1 9	19377	2	Y	402	322	0	106	1	47
03	25513	X	17823	-0-	-7690	-0-	278 531	1 9	17014	2	Y	483	314	0	163	1	53
04	24690	X	16426	-0-	-8264	-0-	349 485	1 9	15592	2	Y	441	279	0	152	1	63
05	25513	X	16027	-0-	-9486	-0-	348 556	1 9	15123	2	Y	505	372	0	144	1	52
06	21630	X	13911	-0-	-7719	-0-	271 370	1 9	13270	2	Y	336	274	0	78	1	36
07	22351	X	7818	-0-	-14533	-0-	266 156	1 9	7396	2	Y	142	119	0	29	1	30
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	8
09	16440	X	3828	-0-	-12612	-0-	122 161	1 9	3545	2	Y	146	55	0	56	1	43
10	16027	X	14354	-0-	-1673	-0-	464 369	1 9	13521	2	Y	335	228 3	0 8	112	1	35
*11	13920	X	12267	-0-	-1653	-0-	421 367	1 9	11479	2	Y	334	215 1	0 8	93	1	60
*12	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	439 461	1 9	11192	2	Y	419	267	0	178	1	34

TOTAL GAS PROD: 151,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,974

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	340 1031	1 9	4232	2	Y	937	545	0	366	1	120
02	3864	X	2692	-0-	-1172	-0-	166 590	1 9	1936	2	Y	536	375	0	165	1	116
03	4278	X	2788	-0-	-1490	-0-	138 547	1 9	2103	2	Y	497	283	0	228	1	102
04	5430	X	3817	-0-	-1613	-0-	180 662	1 9	2975	2	Y	602	398	0	250	1	56
05	5611	X	2378	-0-	-3233	-0-	111 15	1 4	1898 354	2 9	Y	322	235	0	130	1	13
06	5430	X	441	-0-	-4989	-0-	22 78	1 9	341	2	Y	71	37	0	37	1	10
07	3937	X	58	-0-	-3879	-0-	2 6	1 9	50	2	Y	5	6	0	1	1	8
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	3
09	3810	X	68	-0-	-3742	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			2
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					2
*11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	137 791	1 9	3651	2	Y	719	424	0	143	1	154
*12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	141 849	1 9	3598	2	Y	772	488	0	381	1	58

TOTAL GAS PROD: 27,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	43435	X	43435	-0-	-0-	-0-	664	1	42198	2	Y	521	413	0	30	1	195
							573	9									
03	3100	N	95146	-0-	92046	92046	1516	1	92825	2	Y	732	476	0	267	1	184
							805	9									
04	3000	N	19244	-0-	16244	108290	416	1	18594	2	Y	213	150	0	121	1	126
							234	9									
05	108290	X	-0-	-0-	-108290	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	120
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					120
07	95139	X	80718	-0-	-14421	-0-	2754	1	77229	2	Y	668	496	0	104	1	188
							735	9									
08	93125	X	93125	-0-	-0-	-0-	3421	1	89318	2	Y	351	213	0	163	1	163
							386	9									
09	34823	X	34823	-0-	-0-	-0-	1345	1	33349	2	Y	117	77	0	79	1	124
							129	9									
10	76880	X	-0-	-0-	-76880	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	119
*11	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					Y	-0-					119
12	76880	X	-0-	-0-	-76880	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 366,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	26891	-0-	-9937	-0-	2175	1	24694	2	Y	20	11	0	8	1	19
							22	9									
02	33264	X	30114	-0-	-3150	-0-	2283	1	27831	2	Y	-0-	1	0	1	1	17
03	33294	X	30447	-0-	-2847	-0-	1878	1	28569	2	Y	-0-					17
04	32040	X	26481	-0-	-5559	-0-	1487	1	24994	2	Y	-0-	4	0	2	1	11
05	33356	X	28900	-0-	-4456	-0-	1586	1	27314	2	Y	-0-	6	0	4	1	1
06	32280	X	26211	-0-	-6069	-0-	1725	1	24486	2	Y	-0-					1
07	33356	X	26279	-0-	-7077	-0-	907	1	25363	2	Y	8	6	0	3	1	-0-
							9	9									
08	30442	X	24733	-0-	-5709	-0-	915	1	23810	2	Y	7	4	0	3	1	-0-
							8	9									
09	27960	X	23285	-0-	-4675	-0-	849	1	22434	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
10	28892	X	24157	-0-	-4735	-0-	806	1	23345	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
*11	26220	X	23760	-0-	-2460	-0-	839	1	22889	2	Y	29	18	0	7	1	5
							32	9									
12	26288	X	19790	-0-	-6498	-0-	748	1	19039	2	Y	3	3	0	4	1	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 311,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5161	-0-	-388	-0-	355	1	4159	2	Y	588	344	0	262	1	113
							647	9									
02	5796	X	4138	-0-	-1658	-0-	309	1	3644	2	Y	168	154	0	66	1	61
							185	9									
03	6417	X	4394	-0-	-2023	-0-	237	1	3612	2	Y	495	281	0	192	1	83
							545	9									
04	6210	X	3804	-0-	-2406	-0-	187	1	3135	2	Y	438	273	0	175	1	73
							482	9									
05	5518	X	3215	-0-	-2303	-0-	154	1	2640	2	Y	383	278	0	155	1	23
							421	9									
06	4980	X	3420	-0-	-1560	-0-	193	1	2733	2	Y	449	239	0	179	1	54
							494	9									
07	4588	X	1063	-0-	-3525	-0-	32	1	882	2	Y	135	122	0	39	1	28
							149	9									
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	4
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	1	2	0	1	1	2
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					2
*11	3420	X	292	-0-	-3128	-0-	4	1	105	2	Y	166	97	0	33	1	38
							183	9									
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2238	2	Y	454	282	0	169	1	41
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 28,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,277

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46655	X	43164	-0-	-3491	-0-	3296	1	39086	2	Y	711	449	0	300	1	110
							782	9									
02	42140	X	35025	-0-	-7115	-0-	2609	1	31819	2	Y	543	337	0	191	1	125
							597	9									
03	42284	X	36731	-0-	-5553	-0-	2240	1	34071	2	Y	382	220	0	169	1	118
							420	9									
04	41760	X	33365	-0-	-8395	-0-	1855	1	31213	2	Y	270	184	0	122	1	82
							297	9									
05	43152	X	32538	-0-	-10614	-0-	1770	1	30508	2	Y	236	195	0	107	1	16
							260	9									
06	41760	X	30537	-0-	-11223	-0-	1995	1	28348	2	Y	176	99	0	66	1	27
							194	9									
07	38781	X	32266	-0-	-6515	-0-	1106	1	30930	2	Y	209	169	0	41	1	26
							230	9									
08	36735	X	31259	-0-	-5476	-0-	1156	1	30016	2	Y	79	52	0	41	1	12
							87	9									
09	33360	X	29939	-0-	-3421	-0-	1087	1	28729	2	Y	112	55	0	55	1	14
							123	9									
10	32550	X	28603	-0-	-3947	-0-	945	1	27558	2	Y	91	64	0	30	1	10
							100	9					1	8			
*11	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					Y	-0-	4	0	3	1	3
12	32271	X	55	-0-	-32216	-0-	1	1	23	2	Y	28	10	0	19	1	2
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 333,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132928	X	113394	-0-	-19534	-0-	1952	1	111344	2	Y	89	55	0	35	1	12
							98	9									
02	120064	X	76869	-0-	-43195	-0-	1457	1	75357	2	Y	50	39	0	17	1	6
							55	9									
03	125054	X	104294	-0-	-20760	-0-	1676	1	102615	2	Y	3	3	0	2	1	4
							3	9									
04	115650	X	91540	-0-	-24110	-0-	2015	1	89525	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
05	117056	X	94734	-0-	-22322	-0-	2127	1	92568	2	Y	35	25	0	8	1	3
							39	9									
06	109740	X	86635	-0-	-23105	-0-	1733	1	84871	2	Y	28	22	0	6	1	3
							31	9									
07	104284	X	87260	-0-	-17024	-0-	3010	1	84220	2	Y	27	21	0	5	1	4
							30	9									
08	104284	X	84809	-0-	-19475	-0-	3142	1	81646	2	Y	19	12	0	8	1	3
							21	9									
09	91680	X	80262	-0-	-11418	-0-	2927	1	77318	2	Y	15	8	0	8	1	2
							17	9									
10	94736	X	84530	-0-	-10206	-0-	2811	1	81712	2	Y	6	5	0	3	1	-0-
							7	9									
*11	86640	X	81158	-0-	-5482	-0-	2868	1	78275	2	Y	14	9	0	3	1	2
							15	9									
12	87265	X	34222	-0-	-53043	-0-	1257	1	32959	2	Y	5	4	0	3	1	-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,019,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40619	X	40619	-0-	-0-	-0-	3162	1	37454	2	Y	3	2	0	1	1	2
							3	9									
02	41552	X	36052	-0-	-5500	-0-	2738	1	33313	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	42005	X	35317	-0-	-6688	-0-	2178	1	33138	2	Y	1					2
							1	9									
04	39450	X	29605	-0-	-9845	-0-	1661	1	27943	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
05	40610	X	33355	-0-	-7255	-0-	1828	1	31521	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
06	39300	X	31026	-0-	-8274	-0-	2048	1	28971	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
07	39928	X	30540	-0-	-9388	-0-	1053	1	29483	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	35309	X	29617	-0-	-5692	-0-	1098	1	28518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	32280	X	27976	-0-	-4304	-0-	1021	1	26954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	33356	X	27502	-0-	-5854	-0-	913	1	26560	2	Y	26	16	0	6	1	4
							29	9									
*11	31020	X	22595	-0-	-8425	-0-	796	1	21791	2	Y	7	6	0	4	1	1
							8	9									
12	30535	X	22200	-0-	-8335	-0-	838	1	21355	2	Y	6	4	0	3	1	-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 366,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	832	1	10478	2	Y	216	214	0	133	1	140
							238	9									
02	45892	X	-0-	-0-	-45892	-0-					Y	-0-	48	0	17	1	75
03	50809	X	-0-	-0-	-50809	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	73
04	49170	X	1294	-0-	-47876	-0-	71	1	1171	2	Y	47	17	0	7	1	96
							52	9									
05	50809	X	9704	-0-	-41105	-0-	514	1	8821	2	Y	335	265	0	131	1	35
							369	9									
06	11190	X	11121	-0-	-69	-0-	707	1	10027	2	Y	352	201	0	142	1	44
							387	9									
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	400	1	11203	2	Y	432	330	0	84	1	62
							475	9									
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	447	1	11606	2	Y	457	272	0	189	1	58
							503	9									
09	11100	X	4098	-0-	-7002	-0-	160	1	3799	2	Y	126	86	0	91	1	7
							139	9									
10	12090	X	8195	-0-	-3895	-0-	267	1	7404	2	Y	476	290	0	86	1	107
							524	9									
*11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	511	1	13959	2	Y	557	391	0	175	1	97
							613	9					1	8			
*12	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	477	1	12170	2	Y	586	376	0	256	1	51
							645	9									

TOTAL GAS PROD: 98,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,584

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	363	1	4237	2	Y	356	229	0	172	1	61
							392	9									
02	9996	X	5182	-0-	-4814	-0-	374	1	4566	2	Y	220	157	0	77	1	47
							242	9									
03	8370	X	5993	-0-	-2377	-0-	339	1	5151	2	Y	457	261	0	177	1	66
							503	9									
04	6900	X	3396	-0-	-3504	-0-	176	1	2952	2	Y	244	165	0	116	1	29
							268	9									
05	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	355	1	6133	2	Y	461	309	0	143	1	38
							507	9									
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	417	1	5942	2	Y	446	248	0	177	1	59
							491	9									
07	5983	X	1593	-0-	-4390	-0-	50	1	1398	2	Y	132	119	0	38	1	34
							145	9									
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	8	0	21	1	5
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					2
*11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	238	1	6502	2	Y	208	124	0	44	1	42
							229	9									
*12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	88	1	2280	2	Y	119	75	0	79	1	8
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 44,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39267	X	39267	-0-	-0-	-0-	2928	1	34609	2	Y	1573	947	0	688	1	292
							1730	9									
02	34748	X	34582	-0-	-166	-0-	2516	1	30662	2	Y	1276	879	0	454	1	235
							1404	9									
03	38471	X	34288	-0-	-4183	-0-	2025	1	30802	2	Y	1328	762	0	556	1	245
							1461	9									
04	37230	X	37189	-0-	-41	-0-	1992	1	33533	2	Y	1513	934	0	579	1	245
							1664	9									
05	38471	X	36073	-0-	-2398	-0-	1886	1	32498	2	Y	1535	1069	0	563	1	148
							1689	9									
06	37230	X	32111	-0-	-5119	-0-	2030	1	28678	2	Y	1275	735	0	513	1	175
							1403	9									
07	37665	X	37131	-0-	-534	-0-	1216	1	34019	2	Y	1724	1315	0	330	1	254
							1896	9									
08	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	1342	1	34898	2	Y	1720	1027	0	726	1	221
							1892	9									
09	36450	X	35075	-0-	-1375	-0-	1218	1	32185	2	Y	1520	749	0	811	1	181
							1672	9									
10	37138	X	34813	-0-	-2325	-0-	1103	1	32069	2	Y	1492	1029	0	482	1	156
							1641	9					6	8			
*11	36450	X	33384	-0-	-3066	-0-	1127	1	30759	2	Y	1362	894	0	392	1	229
							1498	9					3	8			
12	37665	X	33211	-0-	-4454	-0-	1191	1	30368	2	Y	1502	948	0	636	1	146
							1652	9									

TOTAL GAS PROD: 425,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,820

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34855	X	34855	-0-	-0-	-0-	2655	1	31339	2	Y	783	473	0	342	1	163
							861	9									
02	31318	X	31318	-0-	-0-	-0-	2325	1	28319	2	Y	613	423	0	225	1	128
							674	9									
03	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	2075	1	31572	2	Y	594	342	0	250	1	130
							653	9									
04	32460	X	32153	-0-	-307	-0-	1772	1	29809	2	Y	520	331	0	212	1	107
							572	9									
05	33542	X	32603	-0-	-939	-0-	1757	1	30287	2	Y	508	368	0	194	1	53
							559	9									
06	32460	X	30922	-0-	-1538	-0-	2003	1	28449	2	Y	427	249	0	177	1	54
							470	9									
07	34689	X	30016	-0-	-4673	-0-	1022	1	28600	2	Y	358	273	0	72	1	67
							394	9									
08	34286	X	30871	-0-	-3415	-0-	1124	1	29202	2	Y	495	293	0	203	1	66
							545	9									
09	32160	X	28807	-0-	-3353	-0-	1031	1	27231	2	Y	495	241	0	262	1	58
							545	9									
10	32612	X	29073	-0-	-3539	-0-	949	1	27587	2	Y	488	336	0	156	1	52
							537	9					2	8			
*11	30930	X	17844	-0-	-13086	-0-	627	1	16886	2	Y	301	199	0	92	1	61
							331	9					1	8			
12	30876	X	30029	-0-	-847	-0-	1110	1	28357	2	Y	511	315	0	209	1	48
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 362,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,093

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84650	X	84650	-0-	-0-	-0-		1438	1	81995	2	Y	1106	669	0	415	1	193
								1217	9									
02	79828	X	54007	-0-	-25821	-0-		1034	1	52186	2	Y	715	563	0	167	1	178
								787	9									
03	88381	X	74621	-0-	-13760	-0-		1181	1	72289	2	Y	1046	680	0	351	1	193
								1151	9									
04	81930	X	62648	-0-	-19282	-0-		1342	1	60207	2	Y	999	650	0	353	1	189
								1099	9									
05	84661	X	61659	-0-	-23002	-0-		1343	1	59198	2	Y	1016	788	0	330	1	87
								1118	9									
06	81930	X	64679	-0-	-17251	-0-		1274	1	62459	2	Y	860	681	0	183	1	83
								946	9									
07	74617	X	61078	-0-	-13539	-0-		2080	1	58196	2	Y	729	553	0	132	1	127
								802	9									
08	74617	X	58892	-0-	-15725	-0-		2160	1	55784	2	Y	862	866	1			123
								948	9									
09	64680	X	63422	-0-	-1258	-0-		2262	1	60177	2	Y	894	439	0	468	1	110
								983	9									
10	70050	X	70050	-0-	-0-	-0-		2298	1	66917	2	Y	759	529	0	259	1	78
								835	9					3	8			
*11	67187	X	67187	-0-	-0-	-0-		2349	1	64018	2	Y	745	484	0	215	1	123
								820	9					1	8			
*12	68717	X	68717	-0-	-0-	-0-		2562	1	65326	2	Y	754	479	0	322	1	76
								829	9									

TOTAL GAS PROD: 791,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,485

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-		2631	1	31104	2	Y	934	566	0	406	1	213
								1027	9									
02	31192	X	29367	-0-	-1825	-0-		2161	1	26405	2	Y	728	502	0	261	1	178
								801	9									
03	34534	X	34034	-0-	-500	-0-		2040	1	31025	2	Y	881	505	0	359	1	195
								969	9									
04	33420	X	30312	-0-	-3108	-0-		1644	1	27665	2	Y	912	567	0	359	1	181
								1003	9									
05	34534	X	30802	-0-	-3732	-0-		1633	1	28134	2	Y	941	674	0	349	1	99
								1035	9									
06	33420	X	28998	-0-	-4422	-0-		1848	1	26255	2	Y	814	470	0	344	1	99
								895	9									
07	34038	X	28411	-0-	-5627	-0-		960	1	26889	2	Y	511	390	0	105	1	115
								562	9									
08	34038	X	30090	-0-	-3948	-0-		1080	1	28054	2	Y	869	512	0	362	1	110
								956	9									
09	30300	X	27340	-0-	-2960	-0-		975	1	25630	2	Y	668	343	0	364	1	71
								735	9									
10	30814	X	27659	-0-	-3155	-0-		889	1	25870	2	Y	818	546	0	257	1	83
								900	9					3	8			
*11	29130	X	25870	-0-	-3260	-0-		892	1	24340	2	Y	580	393	0	169	1	100
								638	9					1	8			
12	30101	X	26271	-0-	-3830	-0-		963	1	24551	2	Y	688	431	0	289	1	67
								757	9									

TOTAL GAS PROD: 353,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,344

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	1067	1	12544	2	Y	79	46	0	45	1	67
							87	9									
02	15596	X	13211	-0-	-2385	-0-	989	1	11998	2	Y	204	139	0	59	1	73
							224	9									
03	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	1192	1	18130	2	Y	392	223	0	156	1	86
							431	9									
04	16710	X	8295	-0-	-8415	-0-	453	1	7646	2	Y	178	108	0	78	1	78
							196	9									
05	17267	X	11979	-0-	-5288	-0-	638	1	11012	2	Y	299	229	0	118	1	30
							329	9									
06	16710	X	11777	-0-	-4933	-0-	752	1	10682	2	Y	312	178	0	124	1	40
							343	9									
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	738	1	20696	2	Y	622	460	0	116	1	86
							684	9									
08	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	833	1	21788	2	Y	552	330	0	239	1	69
							607	9									
09	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	674	1	17771	2	Y	406	206	0	221	1	48
							447	9									
10	22103	X	17031	-0-	-5072	-0-	553	1	16086	2	Y	356	248	0	116	1	38
							392	9					2	8			
*11	22470	X	1101	-0-	-21369	-0-	38	1	1035	2	Y	25	30	0	24	1	8
							28	9					1	8			
12	23219	X	6793	-0-	-16426	-0-	250	1	6163	2	Y	345	199	0	103	1	50
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 167,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,770

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	1328	1	15746	2	Y	387	226	0	162	1	79
							426	9									
02	17584	X	13710	-0-	-3874	-0-	1012	1	12379	2	Y	290	188	0	102	1	79
							319	9									
03	18383	X	13493	-0-	-4890	-0-	814	1	12379	2	Y	273	156	0	116	1	80
							300	9									
04	16950	X	11259	-0-	-5691	-0-	618	1	10377	2	Y	240	143	0	92	1	85
							264	9									
05	17515	X	15054	-0-	-2461	-0-	800	1	13742	2	Y	465	331	0	165	1	54
							512	9									
06	16950	X	16785	-0-	-165	-0-	1064	1	15117	2	Y	549	309	0	222	1	72
							604	9									
07	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	574	1	16056	2	Y	532	413	0	107	1	84
							585	9									
08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	603	1	15694	2	Y	467	282	0	206	1	63
							514	9									
09	15480	X	15202	-0-	-278	-0-	545	1	14231	2	Y	387	200	0	216	1	34
							426	9									
10	15996	X	15316	-0-	-680	-0-	502	1	14564	2	Y	227	156	0	64	1	40
							250	9					1	8			
*11	15480	X	13780	-0-	-1700	-0-	480	1	13128	2	Y	156	116	0	59	1	21
							172	9									
12	15996	X	10388	-0-	-5608	-0-	384	1	9780	2	Y	204	130	0	73	1	22
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 176,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	1736	1	20617	2	Y	463	280	0	198	1	77
							509	9									
02	19768	X	17782	-0-	-1986	-0-	1316	1	16058	2	Y	371	240	0	128	1	80
							408	9									
03	22847	X	18550	-0-	-4297	-0-	1115	1	16965	2	Y	427	245	0	175	1	87
							470	9									
04	22110	X	13976	-0-	-8134	-0-	761	1	12873	2	Y	311	192	0	128	1	78
							342	9									
05	22847	X	15868	-0-	-6979	-0-	854	1	14731	2	Y	257	198	0	108	1	29
							283	9									
06	22110	X	14634	-0-	-7476	-0-	940	1	13350	2	Y	313	177	0	125	1	40
							344	9									
07	19685	X	16325	-0-	-3360	-0-	549	1	15354	2	Y	384	295	0	73	1	56
							422	9									
08	18538	X	15503	-0-	-3035	-0-	559	1	14548	2	Y	360	215	0	153	1	48
							396	9									
09	15360	X	14350	-0-	-1010	-0-	510	1	13475	2	Y	332	163	0	177	1	40
							365	9									
10	16337	X	14376	-0-	-1961	-0-	466	1	13556	2	Y	322	223	0	104	1	34
							354	9					1	8			
*11	15810	X	13442	-0-	-2368	-0-	463	1	12653	2	Y	296	194	0	85	1	50
							326	9					1	8			
12	16337	X	12931	-0-	-3406	-0-	475	1	12115	2	Y	310	200	0	128	1	32
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 190,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1501	1	17828	2	Y	358	213	0	143	1	65
							394	9									
02	17444	X	14967	-0-	-2477	-0-	1114	1	13615	2	Y	216	138	0	82	1	61
							238	9									
03	16988	X	15164	-0-	-1824	-0-	919	1	13985	2	Y	236	135	0	99	1	63
							260	9									
04	19080	X	12755	-0-	-6325	-0-	713	1	11979	2	Y	57	44	0	34	1	42
							63	9									
05	19716	X	13023	-0-	-6693	-0-	706	1	12183	2	Y	122	98	0	48	1	18
							134	9									
06	19080	X	11405	-0-	-7675	-0-	728	1	10349	2	Y	298	158	0	117	1	41
							328	9									
07	16585	X	11486	-0-	-5099	-0-	385	1	10783	2	Y	289	224	0	60	1	46
							318	9									
08	15159	X	10032	-0-	-5127	-0-	365	1	9520	2	Y	134	84	0	70	1	26
							147	9									
09	12750	X	9072	-0-	-3678	-0-	319	1	8603	2	Y	136	69	0	79	1	14
							150	9									
10	13020	X	9735	-0-	-3285	-0-	321	1	9328	2	Y	78	55	0	23	1	14
							86	9									
*11	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	415	1	11261	2	Y	135	92	0	43	1	14
							149	9									
12	11501	X	10393	-0-	-1108	-0-	390	1	9986	2	Y	15	13	0	13	1	3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 149,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36114	X	36114	-0-	-0-	-0-	2709	1	31691	2	Y	1558	928	0	675	1	326
							1714	9									
02	35588	X	20098	-0-	-15490	-0-	1375	1	17962	2	Y	692	501	0	352	1	165
							761	9									
03	39401	X	-0-	-0-	-39401	-0-					Y	1	6	0	32	1	128
04	38130	X	5105	-0-	-33025	-0-	284	1	4666	2	Y	141	76	0	37	1	156
							155	9									
05	39401	X	16961	-0-	-22440	-0-	890	1	15366	2	Y	641	489	0	246	1	62
							705	9									
06	34950	X	14384	-0-	-20566	-0-	913	1	12958	2	Y	466	272	0	201	1	55
							513	9									
07	22258	X	13905	-0-	-8353	-0-	474	1	13260	2	Y	155	132	0	41	1	37
							171	9									
08	16957	X	13584	-0-	-3373	-0-	502	1	13026	2	Y	51	75	1			13
							56	9									
09	16410	X	4570	-0-	-11840	-0-	180	1	4271	2	Y	108	61	0	55	1	5
							119	9									
10	16957	X	7786	-0-	-9171	-0-	255	1	7071	2	Y	418	265	0	76	1	82
							460	9									
*11	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	598	1	16341	2	Y	694	463	0	207	1	105
							763	9					1	8			
*12	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	553	1	14082	2	Y	733	464	0	306	1	67
							806	9									

TOTAL GAS PROD: 165,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,658

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		52940	-0-	52940	52940	4078	1	48201	2	Y	601	369	0	264	1	131
							661	9									
02	77624	X	24684	-0-	-52940	-0-	1724	1	22621	2	Y	308	217	0	151	1	71
							339	9									
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	1881	1	28613	2	Y	747	427	0	274	1	117
							822	9									
04	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	2932	1	49372	2	Y	797	479	0	304	1	131
							877	9									
05	49561	X	49561	-0-	-0-	-0-	2680	1	46200	2	Y	619	449	0	241	1	60
							681	9									
06	47940	X	46360	-0-	-1580	-0-	3005	1	42711	2	Y	585	343	0	234	1	68
							644	9									
07	52173	X	46102	-0-	-6071	-0-	1571	1	43946	2	Y	532	411	0	105	1	84
							585	9									
08	52173	X	45374	-0-	-6799	-0-	1662	1	43152	2	Y	509	306	0	219	1	68
							560	9									
09	50490	X	29210	-0-	-21280	-0-	1084	1	27754	2	Y	338	181	0	201	1	24
							372	9									
10	49569	X	-0-	-0-	-49569	-0-					Y	-0-	12	0	7	1	5
*11	46350	X	5996	-0-	-40354	-0-	203	1	5214	2	Y	526	256	0	162	1	112
							579	9					1	8			
12	46097	X	24321	-0-	-21776	-0-	901	1	22965	2	Y	414	287	0	195	1	44
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 409,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,976

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		108854	-0-	108854	108854	1859	1	106005	2	Y	900	551	0	360	1	195
							990	9									
02	200518	X	91664	-0-	-108854	-0-	1661	1	89313	2	Y	627	524	0	164	1	134
							690	9									
03	89434	X	89434	-0-	-0-	-0-	1426	1	87293	2	Y	650	424	0	226	1	134
							715	9									
04	102360	X	-0-	-0-	-102360	-0-					Y	-0-	28	0	39	1	67
05	123158	X	123158	-0-	-0-	-0-	2751	1	118944	2	Y	1330	943	0	373	1	81
							1463	9									
06	105330	X	102274	-0-	-3056	-0-	2031	1	99453	2	Y	718	572	0	156	1	71
							790	9									
07	101494	X	98517	-0-	-2977	-0-	3381	1	94599	2	Y	488	374	0	92	1	93
							537	9									
08	117397	X	91765	-0-	-25632	-0-	3384	1	87860	2	Y	474	303	0	194	1	70
							521	9									
09	113610	X	66260	-0-	-47350	-0-	2443	1	63487	2	Y	300	163	0	161	1	46
							330	9									
10	117397	X	86685	-0-	-30712	-0-	2863	1	83376	2	Y	405	272	0	128	1	49
							446	9					2	8			
*11	102270	X	77759	-0-	-24511	-0-	2735	1	74602	2	Y	384	254	0	111	1	67
							422	9					1	8			
12	98518	X	80182	-0-	-18336	-0-	3012	1	76799	2	Y	337	216	0	150	1	38
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 1,016,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,613

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	451	1	25403	2	Y	105	70	0	41	1	30
							116	9									
02	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	667	1	35110	2	Y	89	75	0	22	1	22
							98	9									
03	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	583	1	35679	2	Y	114	74	0	39	1	23
							125	9									
04	34254	X	34254	-0-	-0-	-0-	745	1	33249	2	Y	236	147	0	77	1	35
							260	9									
05	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	772	1	33610	2	Y	216	164	0	69	1	18
							238	9									
06	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	623	1	30496	2	Y	89	74	0	22	1	11
							98	9									
07	39711	X	32594	-0-	-7117	-0-	1121	1	31352	2	Y	110	83	0	20	1	18
							121	9									
08	36394	X	31442	-0-	-4952	-0-	1162	1	30152	2	Y	116	70	0	45	1	19
							128	9									
09	34260	X	30143	-0-	-4117	-0-	1093	1	28879	2	Y	155	74	0	80	1	20
							171	9									
10	34627	X	29571	-0-	-5056	-0-	976	1	28408	2	Y	170	117	0	54	1	18
							187	9					1	8			
*11	31530	X	28025	-0-	-3505	-0-	985	1	26866	2	Y	158	104	0	46	1	26
							174	9									
12	32581	X	29541	-0-	-3040	-0-	1109	1	28250	2	Y	165	103	0	72	1	16
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 379,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38479	X	38479	-0-	-0-	-0-		665	1	37195	2	Y	563	307	0	245	1	108
								619	9									
02	56523	X	56523	-0-	-0-	-0-		1035	1	54849	2	Y	581	450	0	161	1	78
								639	9									
03	61190	X	61190	-0-	-0-	-0-		974	1	59648	2	Y	516	337	0	177	1	80
								568	9									
04	56537	X	56537	-0-	-0-	-0-		1226	1	54762	2	Y	499	328	0	179	1	72
								549	9									
05	58280	X	57497	-0-	-783	-0-		1279	1	55692	2	Y	478	358	0	148	1	44
								526	9									
06	56400	X	52775	-0-	-3625	-0-		1047	1	51306	2	Y	384	306	0	84	1	38
								422	9									
07	DLQ G-10		53538	-0-	53538	53538		1836	1	51374	2	Y	298	227	0	55	1	54
								328	9									
08	DLQ G-10		50942	-0-	50942	104480		1880	1	48756	2	Y	278	176	0	114	1	42
								306	9									
09	153672	X	49192	-0-	-104480	-0-		1784	1	47115	2	Y	266	132	0	141	1	35
								293	9									
10	57505	X	48430	-0-	-9075	-0-		1600	1	46536	2	Y	267	185	0	86	1	30
								294	9					1	8			
*11	52770	X	47190	-0-	-5580	-0-		1661	1	45266	2	Y	239	158	0	70	1	41
								263	9									
12	53537	X	47543	-0-	-5994	-0-		1784	1	45498	2	Y	237	151	0	102	1	25
								261	9									

TOTAL GAS PROD: 619,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,606

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	3146	-0-	146	146		197	1	2305	2	Y	585	362	0	250	1	234
								644	9									
02	2800	N	3175	-0-	375	521		189	1	2350	2	Y	578	374	0	207	1	231
								636	9									
03	2697	N	2155	-0-	-542	-0-		106	1	1611	2	Y	398	230	0	172	1	227
								438	9									
04	2850	X	1694	-0-	-1156	-0-		78	1	1286	2	Y	300	221	0	149	1	157
								330	9									
05	2945	X	2	-0-	-2943	-0-		1	1	1	2	Y	-0-	96	0	58	1	3
06	2850	X	17	-0-	-2833	-0-		1	1	15	2	Y	1	1	0	1	1	2
								1	9									
07	3503	X	2423	-0-	-1080	-0-		75	1	2099	2	Y	226	161	0	36	1	31
								249	9									
08	2170	X	317	-0-	-1853	-0-		10	1	245	2	Y	56	36	0	38	1	13
								62	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		85	1	2348	2	Y	412	184	0	175	1	66
								453	9									
10	2418	X	978	-0-	-1440	-0-		25	1	746	2	Y	188	138	0	92	1	22
								207	9					2	8			
*11	2340	X	954	-0-	-1386	-0-		28	1	726	2	Y	182	115	0	46	1	43
								200	9									
12	2976	X	2953	-0-	-23	-0-		89	1	2307	2	Y	506	307	0	197	1	45
								557	9									

TOTAL GAS PROD: 20,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	354	1	4242	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	3298	-0-	-3814	-0-	251	1	3044	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	484	1	7364	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6300	X	5457	-0-	-843	-0-	306	1	5151	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	6510	X	5338	-0-	-1172	-0-	293	1	5044	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7590	X	4771	-0-	-2819	-0-	315	1	4454	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	7843	X	5103	-0-	-2740	-0-	176	1	4920	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
08	7843	X	4757	-0-	-3086	-0-	177	1	4580	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4840	-0-	-620	-0-	177	1	4663	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	150	1	4374	2	Y	-0-					-0-
*11	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	149	1	4055	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3732	-0-	-1383	-0-	141	1	3591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	577	1	6856	2	Y	-0-	1	0			1
02	7616	X	6766	-0-	-850	-0-	514	1	6252	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	458	1	6960	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7560	X	6658	-0-	-902	-0-	374	1	6284	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6749	-0-	-784	-0-	371	1	6378	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6433	-0-	-827	-0-	422	1	6011	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7098	-0-	-404	-0-	245	1	6839	2	Y	13	10	0	2	1	1
							14	9									
08	7409	X	6678	-0-	-731	-0-	247	1	6417	2	Y	13	8	0	5	1	1
							14	9									
09	6660	X	6007	-0-	-653	-0-	218	1	5789	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7099	X	6042	-0-	-1057	-0-	201	1	5841	2	Y	-0-					-0-
*11	6870	X	6313	-0-	-557	-0-	223	1	6090	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	5860	-0-	-1239	-0-	220	1	5605	2	Y	32	19	0	12	1	1
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 79,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	180	1	2136	2	Y	494	302	0	209	1	236
							543	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	129	1	1633	2	Y	381	237	0	151	1	229
							419	9									
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	150	1	2274	2	Y	528	302	0	205	1	250
							581	9									
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	128	1	2126	2	Y	558	348	0	234	1	226
							614	9									
05	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	101	1	1753	2	Y	418	404	0	210	1	30
							460	9									
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	14	0	12	1	4
07	3007	X	1802	-0-	-1205	-0-	46	1	1280	2	Y	433	336	0	74	1	27
							476	9									
08	3007	X	1494	-0-	-1513	-0-	46	1	1112	2	Y	305	179	0	98	1	55
							336	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	199	1	5227	2	Y	1328	599	0	639	1	145
							1461	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	105	1	3006	2	Y	893	619	0	307	1	107
							982	9					5	8			
*11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	198	1	5400	2	Y	1046	701	0	341	1	109
							1151	9					2	8			
*12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	135	1	3481	2	Y	1685	1085	0	505	1	204
							1854	9									

TOTAL GAS PROD: 39,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,069

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	18	1	187	2	Y	72	39	0	32	1	136
							79	9									
02	511	N	227	-0-	-284	-0-	15	1	181	2	Y	28	24	0	3	1	137
							31	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	66	38	0	25	1	140
							73	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	96	53	0	34	1	149
							106	9									
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	7	1	119	2	Y	29	106	0	68	1	4
							32	9									
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	96	1	2708	2	Y	732	523	0	119	1	91
							805	9									
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	147	1	3817	2	Y	1142	1092	1			141
							1256	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	2	Y	1457	755	0	768	1	75
							1603	9									
10	3596	X	2664	-0-	-932	-0-	67	1	1896	2	Y	637	431	0	191	1	87
							701	9					3	8			
*11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	116	1	3166	2	Y	889	580	0	254	1	140
							978	9					2	8			
12	5208	X	3816	-0-	-1392	-0-	112	1	2845	2	Y	781	499	0	342	1	80
							859	9									

TOTAL GAS PROD: 25,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		76567	-0-	76567	76567	5946	1	70285	2	Y	305	184	0	132	1	45
							336	9									
02	144108	X	67541	-0-	-76567	-0-	5100	1	62140	2	Y	274	185	0	93	1	41
							301	9									
03	73569	X	73569	-0-	-0-	-0-	4534	1	68971	2	Y	58	35	0	41	1	23
							64	9									
04	68967	X	68967	-0-	-0-	-0-	3864	1	65005	2	Y	89	64	0	40	1	8
							98	9									
05	76291	X	69429	-0-	-6862	-0-	3806	1	65592	2	Y	28	20	0	14	1	2
							31	9									
06	73830	X	66398	-0-	-7432	-0-	4351	1	61815	2	Y	211	112	0	76	1	25
							232	9									
07	74772	X	67404	-0-	-7368	-0-	2317	1	64834	2	Y	230	176	0	45	1	34
							253	9									
08	73563	X	65581	-0-	-7982	-0-	2421	1	62923	2	Y	215	129	0	92	1	28
							237	9									
09	68970	X	33618	-0-	-35352	-0-	1280	1	32253	2	Y	77	48	0	52	1	5
							85	9									
10	69440	X	-0-	-0-	-69440	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
*11	66390	X	2246	-0-	-64144	-0-	79	1	2158	2	Y	8	6	0	2	1	2
							9	9									
12	67394	X	25528	-0-	-41866	-0-	959	1	24524	2	Y	41	25	0	10	1	8
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 616,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17896	-0-	17896	17896	306	1	17422	2	Y	153	104	0	65	1	44
							168	9									
02	33050	X	15154	-0-	-17896	-0-	277	1	14568	2	Y	281	217	0	67	1	41
							309	9									
03	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	257	1	15756	2	Y	187	123	0	69	1	36
							206	9									
04	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	464	1	20718	2	Y	188	125	0	68	1	31
							207	9									
05	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	491	1	21422	2	Y	220	164	0	68	1	19
							242	9									
06	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	419	1	20501	2	Y	177	141	0	38	1	17
							195	9									
07	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	786	1	21989	2	Y	144	110	0	26	1	25
							158	9									
08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	834	1	21697	2	Y	135	85	0	55	1	20
							149	9									
09	21450	X	2291	-0-	-19159	-0-	96	1	2181	2	Y	13	14	0	16	1	3
							14	9									
10	22940	X	3875	-0-	-19065	-0-	133	1	3683	2	Y	54	33	0	9	1	15
							59	9									
*11	22200	X	13112	-0-	-9088	-0-	460	1	12543	2	Y	99	67	0	29	1	18
							109	9									
12	22940	X	14246	-0-	-8694	-0-	533	1	13595	2	Y	107	68	0	46	1	11
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 193,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	2995	1	35401	2	Y	7	4	0	3	1	4
							8	9									
02	35560	X	33155	-0-	-2405	-0-	2513	1	30634	2	Y	7	4	0	3	1	4
							8	9									
03	39370	X	35730	-0-	-3640	-0-	2204	1	33524	2	Y	2	1	0	1	1	4
							2	9									
04	38100	X	33040	-0-	-5060	-0-	1854	1	31186	2	Y	-0-	1	1			3
05	39370	X	33925	-0-	-5445	-0-	1856	1	31997	2	Y	65	42	0	21	1	5
							72	9									
06	37170	X	31690	-0-	-5480	-0-	2084	1	29606	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
07	36704	X	32196	-0-	-4508	-0-	1111	1	31085	2	Y	-0-					-0-
08	35743	X	31242	-0-	-4501	-0-	1158	1	30084	2	Y	-0-					-0-
09	33030	X	29590	-0-	-3440	-0-	1077	1	28477	2	Y	33	13	0	15	1	5
							36	9									
10	33914	X	30592	-0-	-3322	-0-	1017	1	29575	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
*11	31680	X	29104	-0-	-2576	-0-	1029	1	28075	2	Y	-0-					-0-
12	32209	X	28453	-0-	-3756	-0-	1074	1	27377	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 387,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63435	X	63435	-0-	-0-	-0-	1078	1	61413	2	Y	858	534	0	334	1	115
							944	9									
02	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	984	1	52594	2	Y	550	448	0	146	1	71
							605	9									
03	61256	X	60088	-0-	-1168	-0-	954	1	58420	2	Y	649	423	0	223	1	74
							714	9									
04	59280	X	55257	-0-	-4023	-0-	1196	1	53444	2	Y	561	368	0	204	1	63
							617	9									
05	61256	X	54792	-0-	-6464	-0-	1216	1	52986	2	Y	536	393	0	158	1	48
							590	9									
06	59280	X	50816	-0-	-8464	-0-	1006	1	49304	2	Y	460	364	0	99	1	45
							506	9									
07	60078	X	51253	-0-	-8825	-0-	1754	1	49074	2	Y	386	293	0	70	1	68
							425	9									
08	60078	X	48957	-0-	-11121	-0-	1802	1	46797	2	Y	325	206	0	137	1	50
							358	9									
09	55260	X	46670	-0-	-8590	-0-	1687	1	44580	2	Y	366	179	0	191	1	46
							403	9									
10	54777	X	46844	-0-	-7933	-0-	1545	1	44892	2	Y	370	255	0	118	1	42
							407	9					1	8			
*11	50820	X	46547	-0-	-4273	-0-	1632	1	44541	2	Y	340	224	0	99	1	58
							374	9					1	8			
12	51243	X	46868	-0-	-4375	-0-	1755	1	44752	2	Y	328	209	0	143	1	33
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 625,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,729

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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		21304	-0-	21304	21304	418 262	1 9	20624	2	Y	238	175	0	31	1	35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21304					Y	-0-	23	0	11	1	1
07	21304	X	-0-	-0-	-21304	-0-					Y	-0-					1
08	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					1
09	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	-0-					1
10	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-	5	0			2
02	3164	X	1877	-0-	-1287	-0-	139 183	1 9	1555	2	Y	166	109	0	17	1	42
03	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	986 1251	1 9	14995	2	Y	1137	645	0	422	1	112
04	390	X	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	36	0	73	1	3
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3
07	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	607 579	1 9	16980	2	Y	526	366	0	88	1	75
08	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	1087 1880	1 9	28438	2	Y	1709	994	0	634	1	156
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	170 301	1 9	3891	2	Y	274	196	0	221	1	13
10	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	945 2318	1 9	27278	2	Y	2107	1337 1	0 8	551	1	231
*11	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	830 1954	1 9	22615	2	Y	1776	1181 3	0 8	551	1	272
*12	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	850 1593	1 9	21712	2	Y	1448	970	0	588	1	161

TOTAL GAS PROD: 153,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	1797 1958	1 9	21148	2	Y	1780	1063	0	775	1	263
02	21812	X	21406	-0-	-406	-0-	1503 1475	1 9	18428	2	Y	1341	929	0	486	1	189
03	24149	X	3665	-0-	-20484	-0-	213 205	1 9	3247	2	Y	186	115	0	160	1	100
04	23370	X	22471	-0-	-899	-0-	1191 1252	1 9	20028	2	Y	1138	735	0	439	1	64
05	24149	X	2369	-0-	-21780	-0-	138 76	1 9	2155	2	Y	69	38	0	46	1	49
06	23370	X	23262	-0-	-108	-0-	1459 948	1 9	20855	2	Y	862	474	0	327	1	110
07	23715	X	6323	-0-	-17392	-0-	209 281	1 9	5833	2	Y	255	216	0	71	1	78
08	23219	X	276	-0-	-22943	-0-	9 17	1 9	250	2	Y	15	25	0	58	1	10
09	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	1	4	0	3	1	4
10	24025	X	5342	-0-	-18683	-0-	163 205	1 9	4974	2	Y	186	120 2	0 8	60	1	8
*11	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	1	2 1	0 8	2	1	4
12	6324	X	1	-0-	-6323	-0-	1	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 110,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,834

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	920 1239	1 9	10925	2	Y	1126	669	0	488	1	163
02	11872	X	10483	-0-	-1389	-0-	734 824	1 9	8925	2	Y	749	516	0	298	1	98
03	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	820 540	1 9	12475	2	Y	491	284	0	218	1	87
04	12720	X	39	-0-	-12681	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	38	0	46	1	3
05	13144	X	2702	-0-	-10442	-0-	152 158	1 9	2392	2	Y	144	53	0	16	1	78
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	796 569	1 9	11811	2	Y	517	299	0	244	1	52
07	13826	X	4950	-0-	-8876	-0-	163 229	1 9	4558	2	Y	208	160	0	48	1	52
08	13826	X	215	-0-	-13611	-0-	7 7	1 9	201	2	Y	6	13	0	37	1	8
09	13170	X	3	-0-	-13167	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	3	0	2	1	3
10	13609	X	4793	-0-	-8816	-0-	150 196	1 9	4447	2	Y	178	118 2	0 8	55	1	6
*11	13170	X	18	-0-	-13152	-0-	1 2	1 9	15	2	Y	2	2 1	0 8	2	1	3
12	4960	X	86	-0-	-4874	-0-	3	1	83	2	Y	-0-	1	0			2

TOTAL GAS PROD: 63,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39108	X	39108	-0-	-0-	-0-	680	1	37129	2	Y	1181	674	0	472	1	253
							1299	9									
02	43034	X	43034	-0-	-0-	-0-	792	1	41108	2	Y	1031	836	0	277	1	171
							1134	9									
03	53130	X	53130	-0-	-0-	-0-	834	1	51067	2	Y	1117	728	0	382	1	178
							1229	9									
04	43615	X	43615	-0-	-0-	-0-	929	1	41643	2	Y	948	622	0	345	1	159
							1043	9									
05	42231	X	42231	-0-	-0-	-0-	921	1	40233	2	Y	979	736	0	304	1	98
							1077	9									
06	39883	X	39883	-0-	-0-	-0-	780	1	38173	2	Y	845	674	0	185	1	84
							930	9									
07	53134	X	40182	-0-	-12952	-0-	1362	1	38087	2	Y	666	508	0	122	1	120
							733	9									
08	53134	X	37298	-0-	-15836	-0-	1355	1	35169	2	Y	704	440	0	281	1	103
							774	9									
09	43620	X	37367	-0-	-6253	-0-	1340	1	35298	2	Y	663	329	0	352	1	85
							729	9									
10	42222	X	36409	-0-	-5813	-0-	1183	1	34409	2	Y	743	506	0	237	1	82
							817	9					3	8			
*11	39870	X	34179	-0-	-5691	-0-	1184	1	32290	2	Y	641	424	0	189	1	109
							705	9					1	8			
12	40176	X	35054	-0-	-5122	-0-	1297	1	33063	2	Y	631	402	0	274	1	64
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 481,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,149

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	535	1	28641	2	Y	717	374	0	313	1	224
							789	9									
02	48227	X	48227	-0-	-0-	-0-	886	1	46648	2	Y	630	531	0	184	1	139
							693	9									
03	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	836	1	51192	2	Y	521	341	0	184	1	135
							573	9									
04	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	1005	1	44956	2	Y	453	302	0	167	1	119
							498	9									
05	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1001	1	43616	2	Y	478	378	0	170	1	49
							526	9									
06	41419	X	41419	-0-	-0-	-0-	819	1	40079	2	Y	474	377	0	101	1	45
							521	9									
07	53382	X	43320	-0-	-10062	-0-	1482	1	41465	2	Y	339	259	0	63	1	62
							373	9									
08	52607	X	40925	-0-	-11682	-0-	1503	1	39051	2	Y	337	213	0	136	1	50
							371	9									
09	46470	X	37955	-0-	-8515	-0-	1374	1	36248	2	Y	303	151	0	161	1	41
							333	9									
10	45136	X	36294	-0-	-8842	-0-	1194	1	34763	2	Y	306	212	0	99	1	35
							337	9					1	8			
*11	41910	X	35005	-0-	-6905	-0-	1226	1	33412	2	Y	334	215	0	94	1	59
							367	9					1	8			
12	43307	X	36687	-0-	-6620	-0-	1369	1	34901	2	Y	379	240	0	158	1	39
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 494,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	664	1	35819	2	Y	1124	648	0	463	1	294
							1236	9									
02	57345	X	57345	-0-	-0-	-0-	1055	1	55065	2	Y	1114	907	0	304	1	197
							1225	9									
03	61899	X	61899	-0-	-0-	-0-	977	1	59777	2	Y	1041	678	0	363	1	197
							1145	9									
04	55003	X	55003	-0-	-0-	-0-	1183	1	52926	2	Y	813	542	0	307	1	161
							894	9									
05	52878	X	52878	-0-	-0-	-0-	1166	1	50797	2	Y	832	645	0	269	1	79
							915	9									
06	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	929	1	45483	2	Y	778	619	0	164	1	74
							856	9									
07	63488	X	49367	-0-	-14121	-0-	1682	1	47060	2	Y	568	434	0	104	1	104
							625	9									
08	61907	X	45833	-0-	-16074	-0-	1674	1	43485	2	Y	613	383	0	245	1	89
							674	9									
09	54990	X	43551	-0-	-11439	-0-	1567	1	41347	2	Y	579	287	0	307	1	74
							637	9									
10	52886	X	41957	-0-	-10929	-0-	1375	1	40012	2	Y	518	361	0	176	1	53
							570	9					2	8			
*11	47760	X	39103	-0-	-8657	-0-	1362	1	37144	2	Y	543	353	0	149	1	93
							597	9					1	8			
12	49352	X	40395	-0-	-8957	-0-	1501	1	38267	2	Y	570	361	0	243	1	59
							627	9									

TOTAL GAS PROD: 572,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,093

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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	40283	-0-	40283	40283	790	1	38954	2	Y	490	312	0	56	1	127
						539	9									
06	DLQ G-10	94707	-0-	94707	134990	1878	1	91894	2	Y	850	692	0	201	1	84
						935	9									
07	212955	X	77965	-0-	-134990	-0-	2670	1	74680	2	Y	559	427	0	109	1	107
						615	9									
08	66714	X	66714	-0-	-0-	-0-	2447	1	63731	2	Y	487	522	1			72
						536	9									
09	57371	X	57371	-0-	-0-	-0-	2079	1	54863	2	Y	390	200	0	212	1	50
						429	9									
10	58418	X	58418	-0-	-0-	-0-	1932	1	56038	2	Y	407	280	0	131	1	44
						448	9						2	8			
*11	55380	X	55380	-0-	-0-	-0-	1949	1	53145	2	Y	260	176	0	81	1	46
						286	9						1	8			
*12	52302	X	52302	-0-	-0-	-0-	1961	1	50077	2	Y	240	155	0	107	1	24
						264	9										

TOTAL GAS PROD: 503,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	525	1	29976	2	Y	300	162	0	122	1	58
							330	9									
02	30100	X	26409	-0-	-3691	-0-	481	1	25598	2	Y	300	231	0	73	1	54
							330	9									
03	33325	X	29366	-0-	-3959	-0-	465	1	28482	2	Y	381	248	0	128	1	59
							419	9									
04	32250	X	27429	-0-	-4821	-0-	591	1	26451	2	Y	352	228	0	125	1	58
							387	9									
05	33170	X	26475	-0-	-6695	-0-	588	1	25664	2	Y	203	167	0	73	1	21
							223	9									
06	29850	X	23663	-0-	-6187	-0-	476	1	23042	2	Y	132	110	0	26	1	17
							145	9									
07	29357	X	12203	-0-	-17154	-0-	418	1	11646	2	Y	126	102	0	22	1	19
							139	9									
08	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	1	9	0	5	1	6
09	27420	X	16410	-0-	-11010	-0-	545	1	15378	2	Y	443	172	0	209	1	68
							487	9									
10	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	877	1	25576	2	Y	379	271	0	135	1	39
							417	9					2	8			
*11	23670	X	20128	-0-	-3542	-0-	699	1	19146	2	Y	257	174	0	78	1	43
							283	9					1	8			
12	16957	X	16366	-0-	-591	-0-	608	1	15538	2	Y	200	130	0	92	1	21
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 256,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	430	1	24729	2	Y	315	185	0	115	1	70
							347	9									
02	27356	X	23284	-0-	-4072	-0-	427	1	22481	2	Y	342	266	0	86	1	60
							376	9									
03	30287	X	25363	-0-	-4924	-0-	402	1	24576	2	Y	350	228	0	121	1	61
							385	9									
04	27660	X	23422	-0-	-4238	-0-	503	1	22491	2	Y	389	252	0	137	1	61
							428	9									
05	28582	X	19440	-0-	-9142	-0-	437	1	18650	2	Y	321	242	0	109	1	31
							353	9									
06	24960	X	22204	-0-	-2756	-0-	438	1	21381	2	Y	350	278	0	72	1	31
							385	9									
07	25792	X	12320	-0-	-13472	-0-	422	1	11754	2	Y	131	110	0	26	1	26
							144	9									
08	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					Y	-0-	20	1			6
09	23430	X	6892	-0-	-16538	-0-	229	1	6552	2	Y	101	42	0	41	1	24
							111	9									
10	22940	X	19589	-0-	-3351	-0-	641	1	18699	2	Y	226	153	0	72	1	24
							249	9					1	8			
*11	22200	X	16256	-0-	-5944	-0-	568	1	15480	2	Y	189	124	0	56	1	33
							208	9									
*12	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	604	1	15400	2	Y	212	134	0	91	1	20
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 210,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,926

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	554	1	31594	2	Y	515	302	0	193	1	67
							567	9									
02	30380	X	26255	-0-	-4125	-0-	477	1	25393	2	Y	350	273	0	86	1	58
							385	9									
03	33821	X	28191	-0-	-5630	-0-	446	1	27308	2	Y	397	258	0	136	1	61
							437	9									
04	32730	X	26223	-0-	-6507	-0-	565	1	25252	2	Y	369	240	0	132	1	58
							406	9									
05	33821	X	28604	-0-	-5217	-0-	628	1	27539	2	Y	397	297	0	118	1	40
							437	9									
06	31650	X	22138	-0-	-9512	-0-	429	1	21364	2	Y	314	248	0	74	1	32
							345	9									
07	29078	X	14317	-0-	-14761	-0-	491	1	13674	2	Y	138	115	0	27	1	28
							152	9									
08	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-	14	0	7	1	7
09	27690	X	11808	-0-	-15882	-0-	386	1	11053	2	Y	335	133	0	132	1	77
							369	9									
10	28613	X	27282	-0-	-1331	-0-	890	1	25990	2	Y	365	262	0	140	1	37
							402	9					3	8			
*11	22140	X	20439	-0-	-1701	-0-	713	1	19450	2	Y	251	168	0	77	1	42
							276	9					1	8			
*12	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	710	1	18101	2	Y	239	157	0	99	1	25
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 257,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50716	X	45892	-0-	-4824		-0-		765	1	43734	2	Y	1266	774	0	485	1	213
									1393	9									
02	41636	X	41196	-0-	-440		-0-		746	1	39647	2	Y	730	610	0	182	1	151
									803	9									
03	45973	X	45662	-0-	-311		-0-		717	1	43902	2	Y	948	617	0	319	1	163
									1043	9									
04	44400	X	41183	-0-	-3217		-0-		879	1	39326	2	Y	889	579	0	316	1	157
									978	9									
05	45880	X	41068	-0-	-4812		-0-		898	1	39189	2	Y	892	674	0	284	1	91
									981	9									
06	44400	X	37858	-0-	-6542		-0-		744	1	36337	2	Y	706	570	0	156	1	71
									777	9									
07	45663	X	24369	-0-	-21294		-0-		833	1	23171	2	Y	332	275	0	65	1	63
									365	9									
08	45663	X	23973	-0-	-21690		-0-		938	1	22526	2	Y	463	289	0	148	1	89
									509	9									
09	44093	X	44093	-0-	-0-		-0-		1595	1	41785	2	Y	648	306	0	354	1	77
									713	9									
10	41075	X	36534	-0-	-4541		-0-		1192	1	34717	2	Y	568	395	0	185	1	63
									625	9					2	8			
*11	37860	X	32715	-0-	-5145		-0-		1137	1	31044	2	Y	485	322	0	145	1	80
									534	9					1	8			
12	45570	X	33248	-0-	-12322		-0-		1236	1	31477	2	Y	486	305	0	210	1	51
									535	9									

TOTAL GAS PROD: 447,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,413

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6473	-0-	-1587		-0-		495	1	5856	2	Y	111	64	0	48	1	16
									122	9									
02	7280	X	5463	-0-	-1817		-0-		400	1	4845	2	Y	198	127	0	63	1	24
									218	9									
03	6913	X	5493	-0-	-1420		-0-		324	1	4930	2	Y	217	124	0	91	1	26
									239	9									
04	6690	X	2528	-0-	-4162		-0-		137	1	2297	2	Y	85	62	0	43	1	6
									94	9									
05	6479	X	2598	-0-	-3881		-0-		135	1	2388	2	Y	68	47	0	25	1	2
									75	9									
06	8149	X	8149	-0-	-0-		-0-		500	1	7150	2	Y	454	237	0	157	1	62
									499	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-		-0-		216	1	6049	2	Y	594	456	0	114	1	86
									653	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-		-0-		206	1	5381	2	Y	432	261	0	199	1	58
									475	9									
09	8130	X	4063	-0-	-4067		-0-		144	1	3874	2	Y	41	43	0	49	1	7
									45	9									
10	8432	X	5534	-0-	-2898		-0-		183	1	5307	2	Y	40	29	0	11	1	7
									44	9									
*11	8160	X	5905	-0-	-2255		-0-		194	1	5296	2	Y	377	227	0	79	1	78
									415	9									
12	6913	X	4833	-0-	-2080		-0-		164	1	4221	2	Y	407	269	0	181	1	35
									448	9									

TOTAL GAS PROD: 64,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	777	1	9139	2	Y	153	100	0	78	1	32
							168	9									
02	8988	X	8741	-0-	-247	-0-	647	1	7894	2	Y	182	121	0	62	1	31
							200	9									
03	11470	X	6237	-0-	-5233	-0-	372	1	5652	2	Y	194	112	0	81	1	32
							213	9									
04	11100	X	6780	-0-	-4320	-0-	371	1	6240	2	Y	154	103	0	70	1	13
							169	9									
05	11470	X	7034	-0-	-4436	-0-	369	1	6510	2	Y	141	98	0	50	1	6
							155	9									
06	9750	X	6549	-0-	-3201	-0-	433	1	5941	2	Y	159	87	0	59	1	19
							175	9									
07	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	285	1	7958	2	Y	186	143	0	36	1	26
							205	9									
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	318	1	8237	2	Y	220	130	0	88	1	28
							242	9									
09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	313	1	8262	2	Y	218	106	0	114	1	26
							240	9									
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	284	1	8267	2	Y	233	159	0	74	1	25
							256	9					1	8			
*11	8520	X	8348	-0-	-172	-0-	286	1	7803	2	Y	235	154	0	68	1	38
							259	9									
12	9114	X	8031	-0-	-1083	-0-	293	1	7485	2	Y	230	150	0	95	1	23
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 96,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

01	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	307	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3495	-0-	-565	-0-	265	1	3230	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	230	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	209	1	3483	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	187	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	203	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	108	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	115	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	112	1	2964	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	97	1	2813	2	Y	-0-					-0-
*11	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	99	1	2697	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2597	-0-	-596	-0-	98	1	2499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	23718	-0-	-12862	-0-	1792	1	21111	2	Y	741	442	0	305	1	89
							815	9									
02	33040	X	21187	-0-	-11853	-0-	1560	1	19054	2	Y	521	352	0	185	1	73
							573	9									
03	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	1284	1	19539	2	Y	516	296	0	217	1	76
							568	9									
04	22950	X	20258	-0-	-2692	-0-	1113	1	18627	2	Y	471	289	0	182	1	76
							518	9									
05	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	1340	1	23086	2	Y	635	434	0	221	1	56
							699	9									
06	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	1524	1	21648	2	Y	521	300	0	213	1	64
							573	9									
07	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	816	1	22817	2	Y	528	407	0	104	1	81
							581	9									
08	24304	X	23464	-0-	-840	-0-	850	1	22060	2	Y	504	302	0	216	1	67
							554	9									
09	23520	X	22779	-0-	-741	-0-	813	1	21475	2	Y	446	221	0	240	1	52
							491	9									
10	24304	X	6591	-0-	-17713	-0-	208	1	6243	2	Y	127	106	0	62	1	9
							140	9					2	8			
*11	23520	X	3861	-0-	-19659	-0-	136	1	3623	2	Y	93	60	0	23	1	19
							102	9									
*12	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1010	1	25588	2	Y	1096	676	0	326	1	113
							1206	9									

TOTAL GAS PROD: 244,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,199

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	647	1	36920	2	Y	879	544	0	328	1	216
							967	9									
02	32368	X	32317	-0-	-51	-0-	588	1	31153	2	Y	524	431	0	137	1	172
							576	9									
03	36847	X	36847	-0-	-0-	-0-	581	1	35577	2	Y	626	407	0	212	1	179
							689	9									
04	37290	X	33804	-0-	-3486	-0-	722	1	32254	2	Y	753	486	0	259	1	187
							828	9									
05	38533	X	32991	-0-	-5542	-0-	723	1	31455	2	Y	739	589	0	266	1	71
							813	9									
06	37290	X	29923	-0-	-7367	-0-	586	1	28681	2	Y	596	476	0	135	1	56
							656	9									
07	36859	X	18806	-0-	-18053	-0-	641	1	17839	2	Y	296	245	0	57	1	50
							326	9									
08	36859	X	14498	-0-	-22361	-0-	567	1	13617	2	Y	285	183	0	95	1	57
							314	9									
09	33810	X	30440	-0-	-3370	-0-	1094	1	28823	2	Y	475	222	0	250	1	60
							523	9									
10	32984	X	32327	-0-	-657	-0-	1054	1	30628	2	Y	586	398	0	183	1	63
							645	9					2	8			
*11	30518	X	30518	-0-	-0-	-0-	1058	1	28942	2	Y	471	317	0	144	1	72
							518	9					1	8			
12	31465	X	25308	-0-	-6157	-0-	938	1	23916	2	Y	413	265	0	174	1	45
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 356,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,643

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	14926	-0-	-4883	-0-	1081 1045	1 9	12800	2	Y	950	573	0	413	1	151
02	17892	X	13294	-0-	-4598	-0-	942 869	1 9	11483	2	Y	790	543	0	284	1	114
03	16957	X	13914	-0-	-3043	-0-	805 869	1 9	12240	2	Y	790	454	0	332	1	118
04	16410	X	9504	-0-	-6906	-0-	498 638	1 9	8368	2	Y	580	397	0	271	1	30
05	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	1	10	0	18	1	3
06	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					3
07	14291	X	3229	-0-	-11062	-0-	103 197	1 9	2929	2	Y	179	123	0	5	1	54
08	13919	X	8936	-0-	-4983	-0-	287 657	1 9	7992	2	Y	597	346	0	256	1	49
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	28	0	16	1	5
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
*11	8640	X	1611	-0-	-7029	-0-	50 223	1 9	1338	2	Y	203	104	0	39	1	62
12	8928	X	5772	-0-	-3156	-0-	204 382	1 9	5186	2	Y	347	227	0	145	1	37

TOTAL GAS PROD: 71,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,437

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	9883	-0-	-3726	-0-	727 552	1 9	8604	2	Y	502	299	0	217	1	79
02	12292	X	9173	-0-	-3119	-0-	659 501	1 9	8013	2	Y	455	305	0	162	1	67
03	11129	X	10619	-0-	-510	-0-	619 578	1 9	9422	2	Y	525	301	0	215	1	76
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	562 625	1 9	9444	2	Y	568	373	0	245	1	26
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	2
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					2
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					2
08	10974	X	4529	-0-	-6445	-0-	155 422	1 9	3952	2	Y	384	211	0	113	1	62
09	10620	X	1972	-0-	-8648	-0-	71 220	1 9	1681	2	Y	200	132	0	121	1	9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	3
*11	4380	X	539	-0-	-3841	-0-	13 188	1 9	338	2	Y	171	110	0	39	1	25
12	4526	X	1097	-0-	-3429	-0-	37 133	1 9	927	2	Y	121	82	0	54	1	10

TOTAL GAS PROD: 48,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,926

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11350	-0-	-2259	-0-	824	1	9871	2	Y	595	360	0	261	1	93
							655	9									
02	12376	X	8350	-0-	-4026	-0-	596	1	7329	2	Y	386	269	0	161	1	49
							425	9									
03	13826	X	8526	-0-	-5300	-0-	496	1	7539	2	Y	446	255	0	178	1	62
							491	9									
04	13380	X	4530	-0-	-8850	-0-	242	1	4060	2	Y	207	150	0	106	1	13
							228	9									
05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	4	0	8	1	1
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					1
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					1
08	8525	X	30	-0-	-8495	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					1
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	21	1	637	2	Y	163	91	0	62	1	11
							179	9									
*11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	84	1	2234	2	Y	154	91	0	42	1	32
							169	9									
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	133	1	3381	2	Y	178	117	0	75	1	18
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 39,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70835	X	62974	-0-	-7861	-0-	4743	1	56013	2	Y	2016	1212	0	853	1	266
							2218	9									
02	63980	X	30549	-0-	-33431	-0-	2095	1	27408	2	Y	951	656	0	456	1	105
							1046	9									
03	65627	X	-0-	-0-	-65627	-0-					Y	-0-	9	0	44	1	52
04	63510	X	35250	-0-	-28260	-0-	1921	1	32273	2	Y	960	602	0	334	1	76
							1056	9									
05	63984	X	36851	-0-	-27133	-0-	1985	1	33888	2	Y	889	559	0	288	1	118
							978	9									
06	60930	X	53509	-0-	-7421	-0-	3450	1	49050	2	Y	917	537	0	384	1	114
							1009	9									
07	52590	X	52590	-0-	-0-	-0-	1782	1	49845	2	Y	875	675	0	176	1	138
							963	9									
08	50228	X	50228	-0-	-0-	-0-	1836	1	47703	2	Y	626	385	0	296	1	83
							689	9									
09	53460	X	16735	-0-	-36725	-0-	667	1	15878	2	Y	173	121	0	124	1	11
							190	9									
10	55304	X	103	-0-	-55201	-0-	3	1	92	2	Y	7	9	0	3	1	6
							8	9									
*11	53520	X	8066	-0-	-45454	-0-	279	1	7498	2	Y	263	145	0	69	1	55
							289	9									
12	52576	X	6261	-0-	-46315	-0-	230	1	5868	2	Y	148	103	0	80	1	20
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 353,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,825

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	30316	-0-	-16184	-0-	512	1	29341	2	Y	421	263	0	162	1	104
							463	9									
02	37548	X	26413	-0-	-11135	-0-	482	1	25648	2	Y	257	218	0	63	1	80
							283	9									
03	40021	X	28663	-0-	-11358	-0-	455	1	27828	2	Y	345	224	0	116	1	85
							380	9									
04	35430	X	28092	-0-	-7338	-0-	605	1	27140	2	Y	315	204	0	113	1	83
							347	9									
05	33325	X	26099	-0-	-7226	-0-	579	1	25156	2	Y	331	267	0	118	1	29
							364	9									
06	29340	X	23377	-0-	-5963	-0-	462	1	22633	2	Y	256	204	0	55	1	26
							282	9									
07	29233	X	21827	-0-	-7406	-0-	746	1	20877	2	Y	185	143	0	34	1	34
							204	9									
08	29016	X	24337	-0-	-4679	-0-	895	1	23207	2	Y	214	215	1			33
							235	9									
09	28080	X	22038	-0-	-6042	-0-	798	1	21019	2	Y	201	101	0	108	1	25
							221	9									
10	26102	X	20720	-0-	-5382	-0-	681	1	19851	2	Y	171	120	0	56	1	19
							188	9					1	8			
*11	23370	X	19703	-0-	-3667	-0-	689	1	18807	2	Y	188	121	0	54	1	32
							207	9									
12	24335	X	21015	-0-	-3320	-0-	785	1	20002	2	Y	207	131	0	86	1	22
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 292,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,091

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

01	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	309	1	3661	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3457	-0-	-715	-0-	262	1	3195	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	228	1	3472	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	185	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	187	1	3221	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	214	1	3037	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	121	1	3376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3689	X	2739	-0-	-950	-0-	102	1	2634	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	118	1	3132	2	Y	4	2	0	2	1	-0-
							4	9									
10	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	98	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*11	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	105	1	2862	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2846	-0-	-657	-0-	108	1	2738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	1190	1	67768	2	Y	1638	1000	0	627	1	301
							1802	9									
02	59856	X	59856	-0-	-0-	-0-	1090	1	57685	2	Y	983	816	0	266	1	202
							1081	9									
03	64492	X	64492	-0-	-0-	-0-	1016	1	62215	2	Y	1146	746	0	388	1	214
							1261	9									
04	57876	X	57876	-0-	-0-	-0-	1239	1	55384	2	Y	1139	740	0	403	1	210
							1253	9									
05	55781	X	55781	-0-	-0-	-0-	1225	1	53315	2	Y	1128	863	0	369	1	106
							1241	9									
06	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	947	1	46399	2	Y	959	763	0	208	1	94
							1055	9									
07	66278	X	30510	-0-	-35768	-0-	1041	1	28960	2	Y	463	384	0	89	1	84
							509	9									
08	64480	X	25056	-0-	-39424	-0-	978	1	23483	2	Y	541	343	0	176	1	106
							595	9									
09	57870	X	57190	-0-	-680	-0-	2057	1	54097	2	Y	942	441	0	497	1	110
							1036	9									
10	55769	X	49698	-0-	-6071	-0-	1621	1	47178	2	Y	817	567	0	269	1	88
							899	9					3	8			
*11	48390	X	41886	-0-	-6504	-0-	1458	1	39734	2	Y	631	413	0	189	1	116
							694	9					1	8			
12	59086	X	43706	-0-	-15380	-0-	1619	1	41303	2	Y	713	452	0	304	1	73
							784	9									

TOTAL GAS PROD: 605,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,100

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101215	X	79637	-0-	-21578	-0-	1351	1	76773	2	Y	1375	844	0	541	1	292
							1513	9									
02	83496	X	51380	-0-	-32116	-0-	1007	1	49591	2	Y	711	614	0	221	1	168
							782	9									
03	91357	X	72335	-0-	-19022	-0-	1151	1	70479	2	Y	641	418	0	220	1	171
							705	9									
04	81090	X	66494	-0-	-14596	-0-	1430	1	64087	2	Y	888	571	0	302	1	186
							977	9									
05	79763	X	63470	-0-	-16293	-0-	1402	1	61114	2	Y	867	682	0	290	1	81
							954	9									
06	77070	X	58541	-0-	-18529	-0-	1157	1	56670	2	Y	649	518	0	145	1	67
							714	9									
07	72323	X	57603	-0-	-14720	-0-	1962	1	54906	2	Y	668	505	0	120	1	110
							735	9									
08	72323	X	55648	-0-	-16675	-0-	2037	1	52925	2	Y	624	389	0	254	1	91
							686	9									
09	66480	X	56929	-0-	-9551	-0-	2055	1	54371	2	Y	457	241	0	259	1	48
							503	9									
10	63457	X	59963	-0-	-3494	-0-	1981	1	57555	2	Y	388	269	0	122	1	44
							427	9					1	8			
*11	58530	X	56061	-0-	-2469	-0-	1970	1	53724	2	Y	334	217	0	93	1	67
							367	9					1	8			
12	58838	X	55761	-0-	-3077	-0-	2082	1	53162	2	Y	470	296	0	197	1	43
							517	9									

TOTAL GAS PROD: 733,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,072

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100905	X	74864	-0-	-26041	-0-	1286	1	73299	2	Y	254	179	0	122	1	196
							279	9									
02	83748	X	43111	-0-	-40637	-0-	880	1	41986	2	Y	223	222	0	58	1	139
							245	9									
03	89714	X	76215	-0-	-13499	-0-	1221	1	74734	2	Y	236	153	0	85	1	137
							260	9									
04	79980	X	74155	-0-	-5825	-0-	1604	1	71704	2	Y	770	469	0	240	1	198
							847	9									
05	77438	X	72527	-0-	-4911	-0-	1605	1	69919	2	Y	912	715	0	307	1	88
							1003	9									
06	73770	X	66784	-0-	-6986	-0-	1317	1	64567	2	Y	818	651	0	176	1	79
							900	9									
07	76632	X	67183	-0-	-9449	-0-	2294	1	64184	2	Y	641	489	0	118	1	113
							705	9									
08	76632	X	64284	-0-	-12348	-0-	2357	1	61256	2	Y	610	634	1			89
							671	9									
09	74160	X	59689	-0-	-14471	-0-	2154	1	56912	2	Y	566	282	0	301	1	72
							623	9									
10	72540	X	63184	-0-	-9356	-0-	2085	1	60526	2	Y	521	363	0	171	1	57
							573	9					2	8			
*11	66780	X	61253	-0-	-5527	-0-	2153	1	58705	2	Y	359	235	0	109	1	71
							395	9					1	8			
12	67177	X	60804	-0-	-6373	-0-	2274	1	58045	2	Y	441	281	0	189	1	42
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 784,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,351

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	25233	-0-	-9828	-0-	1922	1	22550	2	Y	692	414	0	296	1	107
							761	9									
02	31668	X	14834	-0-	-16834	-0-	1031	1	13416	2	Y	352	248	0	172	1	39
							387	9									
03	33883	X	-0-	-0-	-33883	-0-					Y	-0-	3	0	16	1	20
04	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	1876	1	31719	2	Y	1280	754	0	438	1	108
							1408	9									
05	33325	X	28889	-0-	-4436	-0-	1540	1	26570	2	Y	708	490	0	264	1	62
							779	9									
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1616	1	22963	2	Y	573	327	0	235	1	73
							630	9									
07	36177	X	25497	-0-	-10680	-0-	858	1	23995	2	Y	585	449	0	114	1	95
							644	9									
08	36177	X	24070	-0-	-12107	-0-	870	1	22565	2	Y	577	345	0	247	1	80
							635	9									
09	35010	X	7382	-0-	-27628	-0-	290	1	6905	2	Y	170	116	0	123	1	11
							187	9									
10	28892	X	16451	-0-	-12441	-0-	545	1	15129	2	Y	706	435	0	130	1	152
							777	9									
*11	25200	X	24978	-0-	-222	-0-	860	1	23406	2	Y	647	472	0	215	1	111
							712	9					1	8			
12	25482	X	17277	-0-	-8205	-0-	631	1	16117	2	Y	481	324	0	224	1	44
							529	9									

TOTAL GAS PROD: 244,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122574	X	85305	-0-	-37269	-0-	1453	1	83542	2	Y	282	179	0	110	1	42
							310	9									
02	98308	X	77586	-0-	-20722	-0-	1432	1	75936	2	Y	198	164	0	51	1	25
							218	9									
03	108841	X	84080	-0-	-24761	-0-	1347	1	82468	2	Y	241	157	0	81	1	28
							265	9									
04	98010	X	77376	-0-	-20634	-0-	1687	1	75425	2	Y	240	156	0	85	1	27
							264	9									
05	96503	X	76869	-0-	-19634	-0-	1718	1	74889	2	Y	238	175	0	69	1	21
							262	9									
06	83130	X	71804	-0-	-11326	-0-	1433	1	70171	2	Y	182	145	0	39	1	19
							200	9									
07	85901	X	71568	-0-	-14333	-0-	2464	1	68933	2	Y	155	118	0	29	1	27
							171	9									
08	84072	X	54115	-0-	-29957	-0-	1960	1	52022	2	Y	121	78	0	52	1	18
							133	9									
09	77370	X	75917	-0-	-1453	-0-	2773	1	72945	2	Y	181	85	0	90	1	24
							199	9									
10	76880	X	69765	-0-	-7115	-0-	2314	1	67236	2	Y	195	134	0	65	1	19
							215	9					1	8			
*11	71790	X	68434	-0-	-3356	-0-	2413	1	65860	2	Y	146	97	0	43	1	25
							161	9									
12	78461	X	67437	-0-	-11024	-0-	2538	1	64737	2	Y	147	93	0	63	1	16
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 880,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48050	X	37726	-0-	-10324	-0-	2917	1	34642	2	Y	152	90	0	65	1	12
							167	9									
02	43400	X	33082	-0-	-10318	-0-	2509	1	30545	2	Y	25	23	0	8	1	6
							28	9									
03	42222	X	34812	-0-	-7410	-0-	2144	1	32609	2	Y	54	31	0	22	1	7
							59	9									
04	40620	X	32821	-0-	-7799	-0-	1838	1	30913	2	Y	64	39	0	25	1	7
							70	9									
05	40548	X	32495	-0-	-8053	-0-	1777	1	30631	2	Y	79	51	0	23	1	12
							87	9									
06	36510	X	31040	-0-	-5470	-0-	2031	1	28843	2	Y	151	83	0	62	1	18
							166	9									
07	36642	X	29732	-0-	-6910	-0-	1026	1	28650	2	Y	51	44	0	13	1	12
							56	9									
08	42642	X	42642	-0-	-0-	-0-	1573	1	40984	2	Y	77	46	0	31	1	12
							85	9									
09	32820	X	25357	-0-	-7463	-0-	955	1	24357	2	Y	41	23	0	27	1	3
							45	9									
10	32488	X	-0-	-0-	-32488	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	1
*11	45919	X	45919	-0-	-0-	-0-	1621	1	44206	2	Y	84	54	0	21	1	10
							92	9									
*12	40520	X	40520	-0-	-0-	-0-	1523	1	38874	2	Y	112	69	0	41	1	12
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 386,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127968	X	83722	-0-	-44246	-0-	1428	1	81488	2	Y	733	443	0	292	1	126
							806	9									
02	104328	X	67645	-0-	-36683	-0-	1261	1	65755	2	Y	572	461	0	153	1	84
							629	9									
03	111724	X	83278	-0-	-28446	-0-	1327	1	81233	2	Y	653	425	0	222	1	90
							718	9									
04	99480	X	75430	-0-	-24050	-0-	1636	1	73155	2	Y	581	384	0	211	1	76
							639	9									
05	97092	X	73964	-0-	-23128	-0-	1647	1	71757	2	Y	509	380	0	153	1	52
							560	9									
06	81030	X	68841	-0-	-12189	-0-	1366	1	66938	2	Y	488	385	0	106	1	49
							537	9									
07	83266	X	60364	-0-	-22902	-0-	2065	1	57815	2	Y	440	330	0	82	1	77
							484	9									
08	83266	X	66036	-0-	-17230	-0-	2433	1	63126	2	Y	434	270	0	177	1	64
							477	9									
09	75420	X	63088	-0-	-12332	-0-	2283	1	60337	2	Y	425	210	0	225	1	54
							468	9									
10	73966	X	63822	-0-	-10144	-0-	2108	1	61254	2	Y	418	289	0	135	1	46
							460	9					2	8			
*11	68850	X	63787	-0-	-5063	-0-	2240	1	61152	2	Y	359	237	0	105	1	62
							395	9					1	8			
12	66030	X	59995	-0-	-6035	-0-	2248	1	57333	2	Y	376	239	0	160	1	39
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 829,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,988

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58590	X	137	-0-	-58453	-0-	2	1	122	2	Y	12	54	0	43	1	141
							13	9									
02	45164	X	4686	-0-	-40478	-0-	73	1	4500	2	Y	103	140	0	22	1	82
							113	9									
03	49352	X	34802	-0-	-14550	-0-	545	1	33340	2	Y	834	538	0	262	1	116
							917	9									
04	42870	X	33551	-0-	-9319	-0-	715	1	31968	2	Y	789	503	0	273	1	129
							868	9									
05	33435	X	33435	-0-	-0-	-0-	731	1	31862	2	Y	765	580	0	234	1	80
							842	9									
06	33690	X	27907	-0-	-5783	-0-	542	1	26549	2	Y	742	591	0	159	1	72
							816	9									
07	34813	X	15560	-0-	-19253	-0-	528	1	14681	2	Y	319	265	0	63	1	63
							351	9									
08	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-	47	1			16
09	33540	X	17159	-0-	-16381	-0-	561	1	16033	2	Y	514	216	0	217	1	97
							565	9									
10	36041	X	36041	-0-	-0-	-0-	1170	1	34100	2	Y	701	485	0	236	1	73
							771	9					4	8			
*11	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	1061	1	28946	2	Y	592	391	0	173	1	100
							651	9					1	8			
*12	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	1074	1	27380	2	Y	577	369	0	251	1	57
							635	9									

TOTAL GAS PROD: 263,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	212	-0-	-31315	-0-		3	1	197	2	Y	11	31	0	30	1	76
								12	9									
02	27216	X	1353	-0-	-25863	-0-		21	1	1292	2	Y	36	62	0	12	1	38
								40	9									
03	26009	X	3663	-0-	-22346	-0-		57	1	3463	2	Y	130	84	0	43	1	41
								143	9									
04	22020	X	1425	-0-	-20595	-0-		29	1	1370	2	Y	24	21	0	15	1	29
								26	9									
05	11129	X	2949	-0-	-8180	-0-		66	1	2791	2	Y	84	72	0	27	1	14
								92	9									
06	3540	X	568	-0-	-2972	-0-		10	1	533	2	Y	23	25	0	10	1	2
								25	9									
07	3658	X	17	-0-	-3641	-0-		1	1	16	2	Y	-0-	1	0			1
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-					1
09	2850	X	1266	-0-	-1584	-0-		42	1	1187	2	Y	34	15	0	15	1	5
								37	9									
10	2945	X	20	-0-	-2925	-0-		1	1	19	2	Y	-0-	2	0	2	1	1
*11	782	X	782	-0-	-0-	-0-		27	1	755	2	Y	-0-					1
*12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-		178	1	4315	2	Y	211	134	0	52	1	26
								232	9									

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71114	X	16324	-0-	-54790	-0-		241	1	15369	2	Y	649	420	0	298	1	136
								714	9									
02	56112	X	22050	-0-	-34062	-0-		327	1	21000	2	Y	657	570	0	59	1	164
								723	9									
03	59768	X	58061	-0-	-1707	-0-		910	1	55708	2	Y	1312	854	0	451	1	171
								1443	9									
04	50880	X	45325	-0-	-5555	-0-		967	1	43307	2	Y	955	633	0	358	1	135
								1051	9									
05	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-		919	1	39958	2	Y	872	654	0	265	1	88
								959	9									
06	56190	X	35527	-0-	-20663	-0-		694	1	33987	2	Y	769	613	0	167	1	77
								846	9									
07	58063	X	20042	-0-	-38021	-0-		683	1	19007	2	Y	320	268	0	64	1	65
								352	9									
08	58063	X	-0-	-0-	-58063	-0-						Y	1	32	0	17	1	17
09	45330	X	6927	-0-	-38403	-0-		222	1	6429	2	Y	251	101	0	98	1	69
								276	9									
10	41850	X	29173	-0-	-12677	-0-		946	1	27505	2	Y	656	442	0	210	1	70
								722	9					3	8			
*11	35520	X	16451	-0-	-19069	-0-		586	1	15474	2	Y	355	237	0	103	1	84
								391	9					1	8			
*12	29918	X	29918	-0-	-0-	-0-		1106	1	28197	2	Y	559	350	0	236	1	57
								615	9									

TOTAL GAS PROD: 321,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66898	X	40761	-0-	-26137	-0-	3166	1	37411	2	Y	167	110	0	73	1	19
							184	9									
02	60424	X	36041	-0-	-24383	-0-	2696	1	33042	2	Y	275	160	0	99	1	35
							303	9									
03	52979	X	37032	-0-	-15947	-0-	2271	1	34549	2	Y	193	111	0	87	1	30
							212	9									
04	45390	X	36187	-0-	-9203	-0-	2015	1	33918	2	Y	231	144	0	91	1	26
							254	9									
05	41788	X	36285	-0-	-5503	-0-	1978	1	34080	2	Y	206	144	0	77	1	11
							227	9									
06	39450	X	33866	-0-	-5584	-0-	2221	1	31543	2	Y	93	54	0	37	1	13
							102	9									
07	39897	X	26508	-0-	-13389	-0-	914	1	25464	2	Y	118	96	0	23	1	12
							130	9									
08	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	1704	1	44434	2	Y	151	88	0	55	1	20
							166	9									
09	36180	X	26486	-0-	-9694	-0-	995	1	25362	2	Y	117	61	0	68	1	8
							129	9									
10	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	2
*11	44820	X	13614	-0-	-31206	-0-	489	1	12970	2	Y	141	82	0	40	1	21
							155	9									
12	46314	X	24102	-0-	-22212	-0-	907	1	23116	2	Y	72	48	0	40	1	5
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 357,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	631	1	26762	2	Y	290	171	0	68	1	60
							319	9									
05	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	843	1	34053	2	Y	155	129	0	85	1	1
							171	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
08	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					Y	-0-					-0-
09	33930	X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					-0-
10	35061	X	936	-0-	-34125	-0-	29	1	887	2	Y	18	13	0	4	1	1
							20	9									
*11	38602	X	38602	-0-	-0-	-0-	1375	1	36930	2	Y	270	162	0	67	1	42
							297	9									
*12	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	1085	1	27803	2	Y	107	74	0	65	1	10
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 131,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	1	1	18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	55859	X	55859	-0-	-0-	-0-	1285	1	54414	2	Y	145	62	0	20	1	80
							160	9									
05	79458	X	79458	-0-	-0-	-0-	1904	1	77045	2	Y	463	359	0	181	1	3
							509	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
07	57722	X	4	-0-	-57718	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	79453	X	-0-	-0-	-79453	-0-					Y	-0-					-0-
09	76890	X	-0-	-0-	-76890	-0-					Y	-0-					-0-
10	79453	X	1078	-0-	-78375	-0-	34	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*11	77837	X	77837	-0-	-0-	-0-	2807	1	75030	2	Y	-0-					-0-
*12	83262	X	83262	-0-	-0-	-0-	3113	1	79646	2	Y	457	265	0	161	1	31
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 297,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	32587	X	32587	-0-	-0-	-0-	749	1	31440	2	Y	362	198	0	75	1	106
							398	9									
05	60017	X	60017	-0-	-0-	-0-	1432	1	58077	2	Y	462	366	0	198	1	4
							508	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
07	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-					1
08	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1
09	58080	X	-0-	-0-	-58080	-0-					Y	-0-					1
10	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1
*11	69714	X	69714	-0-	-0-	-0-	2504	1	66851	2	Y	326	192	0	75	1	60
							359	9									
*12	88227	X	88227	-0-	-0-	-0-	3315	1	84611	2	Y	274	178	0	134	1	23
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 250,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68603	X	42655	-0-	-25948	-0-	729	1	41433	2	Y	448	261	0	180	1	92
							493	9									
02	56476	X	39273	-0-	-17203	-0-	722	1	38153	2	Y	362	289	0	88	1	77
							398	9									
03	61132	X	49107	-0-	-12025	-0-	780	1	47762	2	Y	514	334	0	172	1	85
							565	9									
04	54510	X	44140	-0-	-10370	-0-	954	1	42764	2	Y	384	250	0	143	1	76
							422	9									
05	50685	X	45434	-0-	-5251	-0-	1002	1	44050	2	Y	347	275	0	120	1	28
							382	9									
06	47520	X	31263	-0-	-16257	-0-	628	1	30326	2	Y	281	223	0	56	1	30
							309	9									
07	49104	X	35707	-0-	-13397	-0-	1222	1	34178	2	Y	279	212	0	49	1	48
							307	9									
08	49104	X	30092	-0-	-19012	-0-	1072	1	28722	2	Y	271	169	0	113	1	37
							298	9									
09	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	2060	1	53847	2	Y	422	206	0	210	1	43
							464	9									
10	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1558	1	45350	2	Y	265	188	0	89	1	30
							292	9					1	8			
*11	42536	X	42536	-0-	-0-	-0-	1494	1	40777	2	Y	241	161	0	70	1	39
							265	9					1	8			
12	58249	X	40816	-0-	-17433	-0-	1531	1	39050	2	Y	214	138	0	92	1	23
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 504,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,028

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	28729	-0-	-2674	-0-	1885	1	22387	2	Y	4052	2388	0	1652	1	557
							4457	9									
02	28336	X	21845	-0-	-6491	-0-	1441	1	17564	2	Y	2582	1827	0	933	1	379
							2840	9									
03	28272	X	23734	-0-	-4538	-0-	1242	1	18888	2	Y	3276	1877	0	1330	1	448
							3604	9									
04	27810	X	22514	-0-	-5296	-0-	1090	1	18349	2	Y	2795	1752	0	1135	1	356
							3075	9									
05	28737	X	8463	-0-	-20274	-0-	396	1	6963	2	Y	1004	831	0	517	1	12
							1104	9									
06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	1	2	0	1	1	10
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-	2	0			8
08	21638	X	702	-0-	-20936	-0-	21	1	513	2	Y	153	86	0	46	1	29
							168	9									
09	20940	X	3526	-0-	-17414	-0-	104	1	2815	2	Y	552	248	0	270	1	63
							607	9									
10	8463	X	12	-0-	-8451	-0-	1	1	5	2	Y	5	27	0	26	1	12
							6	9					3	8			
*11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	10
*12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	222	1	5628	2	Y	1314	689	0	420	1	214
							1445	9									

TOTAL GAS PROD: 116,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,734

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124395	X	124395	-0-	-0-	-0-	2105	1	120027	2	Y	2057	1232	0	801	1	297
							2263	9									
02	108859	X	108859	-0-	-0-	-0-	1984	1	105278	2	Y	1452	1161	0	370	1	218
							1597	9									
03	125518	X	125518	-0-	-0-	-0-	1988	1	121694	2	Y	1669	1086	0	566	1	235
							1836	9									
04	120060	X	117570	-0-	-2490	-0-	2540	1	113347	2	Y	1530	1001	0	548	1	216
							1683	9									
05	124062	X	119564	-0-	-4498	-0-	2651	1	115383	2	Y	1391	1048	0	434	1	125
							1530	9									
06	120060	X	109619	-0-	-10441	-0-	2162	1	105928	2	Y	1390	1094	0	285	1	136
							1529	9									
07	125519	X	111352	-0-	-14167	-0-	3795	1	106176	2	Y	1255	958	0	229	1	204
							1381	9									
08	125519	X	67312	-0-	-58207	-0-	2386	1	63855	2	Y	974	632	0	415	1	131
							1071	9									
09	117570	X	99101	-0-	-18469	-0-	3552	1	94084	2	Y	1332	643	0	672	1	148
							1465	9									
10	119567	X	89221	-0-	-30346	-0-	2958	1	85401	2	Y	784	575	0	245	1	108
							862	9					4	8			
*11	109620	X	94083	-0-	-15537	-0-	3283	1	89639	2	Y	1055	684	0	300	1	177
							1161	9					2	8			
12	111352	X	92904	-0-	-18448	-0-	3461	1	88264	2	Y	1072	686	0	451	1	111
							1179	9									

TOTAL GAS PROD: 1,259,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,961

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	17507	-0-	-5836	-0-	1126	1	13363	2	Y	2744	1574	0	1109	1	376
							3018	9									
02	19796	X	13926	-0-	-5870	-0-	883	1	10770	2	Y	2066	1413	0	740	1	289
							2273	9									
03	17577	X	13794	-0-	-3783	-0-	723	1	11003	2	Y	1880	1081	0	802	1	286
							2068	9									
04	17010	X	9317	-0-	-7693	-0-	456	1	7627	2	Y	1122	795	0	529	1	84
							1234	9									
05	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	28	0	50	1	6
06	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	18	11	0	7	1	5
							20	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					5
*11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	359	1	9838	2	Y	2148	1327	0	514	1	311
							2363	9					1	8			
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	120	1	3122	2	Y	715	483	0	489	1	52
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 71,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,693

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108407	X	103735	-0-	-4672	-0-	1743 2509	1 9	99483	2	Y	2281	1435	0	886	1	381
02	95816	X	77452	-0-	-18364	-0-	1433 1538	1 9	74481	2	Y	1398	1178	0	377	1	224
03	106082	X	86159	-0-	-19923	-0-	1352 2066	1 9	82741	2	Y	1878	1221	0	629	1	252
04	102660	X	79062	-0-	-23598	-0-	1693 1716	1 9	75653	2	Y	1560	1022	0	568	1	222
05	106082	X	79191	-0-	-26891	-0-	1736 1738	1 9	75717	2	Y	1580	1178	0	467	1	157
06	100380	X	76121	-0-	-24259	-0-	1492 1558	1 9	73071	2	Y	1416	1125	0	308	1	140
07	86149	X	75122	-0-	-11027	-0-	2554 1125	1 9	71443	2	Y	1023	784	0	190	1	189
08	86149	X	70038	-0-	-16111	-0-	2553 1081	1 9	66404	2	Y	983	624	0	402	1	146
09	79050	X	34956	-0-	-44094	-0-	1223 603	1 9	33130	2	Y	548	279	0	298	1	117
10	89316	X	89316	-0-	-0-	-0-	2935 934	1 9	85447	2	Y	849	587 4	0 8	291	1	84
*11	81759	X	81759	-0-	-0-	-0-	2868 615	1 9	78276	2	Y	559	381 2	0 8	167	1	93
*12	80466	X	80466	-0-	-0-	-0-	3022 415	1 9	77029	2	Y	377	249	0	176	1	45

TOTAL GAS PROD: 933,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,452

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	165 538	1 9	2036	2	Y	489	282	0	190	1	57
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	118 367	1 9	1553	2	Y	334	212	0	135	1	44
03	2263	X	357	-0-	-1906	-0-	19 56	1 9	282	2	Y	51	32	0	36	1	27
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	104 395	1 9	1767	2	Y	359	165	0	68	1	153
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	356 1251	1 9	6116	2	Y	1137	777	0	389	1	124
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	148 404	1 9	2254	2	Y	367	242	0	197	1	52
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	11	0	14	1	28
08	5921	X	3959	-0-	-1962	-0-	127 723	1 9	3109	2	Y	657	376	0	211	1	98
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	233 1351	1 9	6145	2	Y	1228	563	0	626	1	137
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	192 1123	1 9	5595	2	Y	1021	713 5	0 8	339	1	101
*11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	181 900	1 9	4946	2	Y	818	544 2	0 8	238	1	135
12	5921	X	5882	-0-	-39	-0-	188 897	1 9	4797	2	Y	815	528	0	343	1	79

TOTAL GAS PROD: 48,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,277

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	115	1	1381	2	Y	313	170	0	124	1	60
							344	9									
02	1764	X	129	-0-	-1635	-0-	8	1	99	2	Y	20	50	0	24	1	6
							22	9									
03	2170	X	510	-0-	-1660	-0-	26	1	398	2	Y	78	44	0	31	1	9
							86	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	154	1	2636	2	Y	350	163	0	67	1	129
							385	9									
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	395	1	6772	2	Y	1142	763	0	374	1	134
							1256	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	179	1	2730	2	Y	431	277	0	227	1	61
							474	9									
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	13	0	17	1	32
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	127	1	3222	2	Y	734	419	0	251	1	96
							807	9									
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	169	1	4535	2	Y	1267	587	0	635	1	141
							1394	9									
10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	281	1	8147	2	Y	1436	972	0	444	1	156
							1580	9					5	8			
*11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	194	1	5437	2	Y	872	626	0	309	1	91
							959	9					2	8			
12	1116	X	356	-0-	-760	-0-	13	1	343	2	Y	-0-	30	0	48	1	12

TOTAL GAS PROD: 44,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,644

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131440	X	108700	-0-	-22740	-0-	1814	1	103697	2	Y	2899	1803	0	1125	1	452
							3189	9									
02	118720	X	95395	-0-	-23325	-0-	1705	1	91633	2	Y	1870	1559	0	490	1	273
							2057	9									
03	131440	X	109792	-0-	-21648	-0-	1725	1	105602	2	Y	2241	1460	0	762	1	292
							2465	9									
04	117720	X	102134	-0-	-15586	-0-	2181	1	97499	2	Y	2231	1454	0	793	1	276
							2454	9									
05	121644	X	100591	-0-	-21053	-0-	2203	1	95979	2	Y	2190	1619	0	642	1	205
							2409	9									
06	106260	X	93258	-0-	-13002	-0-	1826	1	89423	2	Y	1826	1457	0	395	1	179
							2009	9									
07	109802	X	93047	-0-	-16755	-0-	3156	1	88305	2	Y	1442	1100	0	265	1	256
							1586	9									
08	109802	X	87103	-0-	-22699	-0-	3168	1	82415	2	Y	1382	873	0	566	1	199
							1520	9									
09	102120	X	51335	-0-	-50785	-0-	1795	1	48452	2	Y	989	474	0	534	1	180
							1088	9									
10	100595	X	97769	-0-	-2826	-0-	3196	1	92966	2	Y	1461	1003	0	474	1	158
							1607	9					6	8			
*11	93428	X	93428	-0-	-0-	-0-	3256	1	88886	2	Y	1169	776	0	345	1	203
							1286	9					3	8			
12	93062	X	89972	-0-	-3090	-0-	3348	1	85401	2	Y	1112	713	0	491	1	110
							1223	9									

TOTAL GAS PROD: 1,122,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127637	X	110001	-0-	-17636	-0-	1832 3373	1 9	104796	2	Y	3066	1892	0	1215	1	489
02	107632	X	93729	-0-	-13903	-0-	1693 2265	1 9	89771	2	Y	2059	1707	0	548	1	293
03	119164	X	101556	-0-	-17608	-0-	1589 2728	1 9	97239	2	Y	2480	1616	0	839	1	318
04	115320	X	93993	-0-	-21327	-0-	2002 2564	1 9	89427	2	Y	2331	1523	0	834	1	292
05	119164	X	96134	-0-	-23030	-0-	2095 2531	1 9	91508	2	Y	2301	1700	0	673	1	220
06	106440	X	93598	-0-	-12842	-0-	1832 2010	1 9	89756	2	Y	1827	1457	0	410	1	180
07	103757	X	91909	-0-	-11848	-0-	3123 1416	1 9	87370	2	Y	1287	990	0	233	1	244
08	101556	X	85151	-0-	-16405	-0-	3091 1649	1 9	80411	2	Y	1499	935	0	596	1	212
09	93990	X	52760	-0-	-41230	-0-	1841 1158	1 9	49761	2	Y	1053	505	0	574	1	186
10	97440	X	97440	-0-	-0-	-0-	3184 1605	1 9	92651	2	Y	1459	1005 7	0 8	476	1	157
*11	93600	X	87638	-0-	-5962	-0-	3053 1294	1 9	83291	2	Y	1176	779 3	0 8	345	1	206
12	91915	X	86982	-0-	-4933	-0-	3235 1205	1 9	82542	2	Y	1095	701	0	485	1	114

TOTAL GAS PROD: 1,090,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,633

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	2782 818	1 9	32601	2	Y	744	438	0	299	1	93
02	37445	X	37445	-0-	-0-	-0-	2764 1013	1 9	33668	2	Y	921	584	0	295	1	135
03	41542	X	41542	-0-	-0-	-0-	2485 1255	1 9	37802	2	Y	1141	653	0	465	1	158
04	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	2064 994	1 9	34785	2	Y	904	558	0	372	1	132
05	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	2761 1139	1 9	47590	2	Y	1035	701	0	364	1	102
06	47259	X	47259	-0-	-0-	-0-	3045 931	1 9	43283	2	Y	846	490	0	351	1	107
07	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	1557 909	1 9	43552	2	Y	826	639	0	168	1	126
08	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	1576 535	1 9	40959	2	Y	486	302	0	240	1	70
09	40230	X	40168	-0-	-62	-0-	1440 681	1 9	38047	2	Y	619	290	0	311	1	88
10	41571	X	11947	-0-	-29624	-0-	377 242	1 9	11328	2	Y	220	183 3	0 8	107	1	15
*11	40230	X	-0-	-0-	-40230	-0-					Y	1	4 1	0 8	3	1	8
12	41571	X	7930	-0-	-33641	-0-	288 208	1 9	7434	2	Y	189	113	0	71	1	13

TOTAL GAS PROD: 400,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,932

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106006	X	106006	-0-	-0-	-0-	8036 2682	1 9	95288	2	Y	2438	1477	0	1056	1	363
02	97804	X	22314	-0-	-75490	-0-	1490 1110	1 9	19714	2	Y	1009	743	0	506	1	123
03	108283	X	59288	-0-	-48995	-0-	3510 2377	1 9	53401	2	Y	2161	1237	0	797	1	250
04	107459	X	107459	-0-	-0-	-0-	5841 3489	1 9	98129	2	Y	3172	1886	0	1149	1	387
05	108283	X	104178	-0-	-4105	-0-	5541 3123	1 9	95514	2	Y	2839	1934	0	1014	1	278
06	102600	X	94934	-0-	-7666	-0-	6076 2505	1 9	86353	2	Y	2277	1322	0	947	1	286
07	94043	X	94043	-0-	-0-	-0-	3157 2550	1 9	88336	2	Y	2318	1773	0	459	1	372
08	89845	X	89845	-0-	-0-	-0-	3236 2489	1 9	84120	2	Y	2263	1354	0	968	1	313
09	76620	X	48926	-0-	-27694	-0-	1809 1339	1 9	45778	2	Y	1217	707	0	744	1	79
10	86133	X	86133	-0-	-0-	-0-	2767 3262	1 9	80104	2	Y	2965	1928 7	0 8	817	1	292
*11	85486	X	85486	-0-	-0-	-0-	2924 2684	1 9	79878	2	Y	2440	1615 5	0 8	716	1	396
*12	81760	X	81760	-0-	-0-	-0-	2986 2606	1 9	76168	2	Y	2369	1508	0	1022	1	234

TOTAL GAS PROD: 980,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,468

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76632	X	19476	-0-	-57156	-0-	1035 1579	1 9	16862	2	Y	1435	905	0	548	1	225
02	69216	X	14441	-0-	-54775	-0-	952 1360	1 9	12129	2	Y	1236	1083	0	236	1	142
03	24335	X	14878	-0-	-9457	-0-	1237 1685	1 9	11956	2	Y	1532	1033	0	502	1	139
04	19530	X	13660	-0-	-5870	-0-	632 1945	1 9	11083	2	Y	1768	1175	0	561	1	171
05	20181	X	13886	-0-	-6295	-0-	500 1939	1 9	11447	2	Y	1763	1340	0	428	1	166
06	18840	X	7524	-0-	-11316	-0-	435 1092	1 9	5997	2	Y	993	872	0	209	1	78
07	15996	X	14123	-0-	-1873	-0-	612 1918	1 9	11593	2	Y	1744	1497	0	162	1	163
08	14880	X	13090	-0-	-1790	-0-	641 1931	1 9	10518	2	Y	1755	1342	0	400	1	176
09	13650	X	12928	-0-	-722	-0-	1875 1827	1 9	9226	2	Y	1661	1307	0	303	1	227
10	14136	X	13239	-0-	-897	-0-	980 1780	1 9	10479	2	Y	1618	1450	0	169	1	226
*11	13680	X	9365	-0-	-4315	-0-	473 1372	1 9	7520	2	Y	1247	907	0	376	1	190
12	14136	X	55	-0-	-14081	-0-	2 6	1 9	47	2	Y	5	49	0	52	1	108

TOTAL GAS PROD: 146,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84847	X	24966	-0-	-59881	-0-	1270	1	20581	2	Y	2832	1697	0	1082	1	331
							3115	9									
02	76636	X	21178	-0-	-55458	-0-	1526	1	17954	2	Y	1544	1285	0	456	1	134
							1698	9									
03	32643	X	23919	-0-	-8724	-0-	2010	1	19430	2	Y	2254	1511	0	715	1	162
							2479	9									
04	30900	X	23164	-0-	-7736	-0-	1121	1	20032	2	Y	1828	1186	0	603	1	201
							2011	9									
05	27466	X	20011	-0-	-7455	-0-	760	1	17353	2	Y	1725	1340	0	439	1	147
							1898	9									
06	24150	X	17983	-0-	-6167	-0-	1183	1	14953	2	Y	1679	1417	0	300	1	109
							1847	9									
07	23932	X	14360	-0-	-9572	-0-	629	1	11920	2	Y	1646	1416	0	148	1	191
							1811	9									
08	23932	X	14299	-0-	-9633	-0-	705	1	11547	2	Y	1861	1426	0	420	1	206
							2047	9									
09	23160	X	13652	-0-	-9508	-0-	2011	1	9935	2	Y	1551	1245	0	292	1	220
							1706	9									
10	20026	X	14088	-0-	-5938	-0-	1050	1	11258	2	Y	1618	1437	0	171	1	230
							1780	9									
*11	17970	X	11415	-0-	-6555	-0-	618	1	9764	2	Y	939	793	0	222	1	154
							1033	9									
12	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	31	0	41	1	101

TOTAL GAS PROD: 199,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,477

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76632	X	29900	-0-	-46732	-0-	1540	1	25140	2	Y	2927	1851	0	1103	1	442
							3220	9									
02	69216	X	22607	-0-	-46609	-0-	1571	1	18797	2	Y	2035	1838	0	416	1	223
							2239	9									
03	38812	X	23938	-0-	-14874	-0-	1977	1	19114	2	Y	2588	1746	0	834	1	231
							2847	9									
04	37560	X	22605	-0-	-14955	-0-	1062	1	18768	2	Y	2523	1702	0	801	1	251
							2775	9									
05	33480	X	23522	-0-	-9958	-0-	865	1	19754	2	Y	2639	2008	0	620	1	262
							2903	9									
06	28950	X	20916	-0-	-8034	-0-	1334	1	16867	2	Y	2468	2070	0	463	1	197
							2715	9									
07	25017	X	21587	-0-	-3430	-0-	944	1	17900	2	Y	2494	2140	0	229	1	322
							2743	9									
08	23932	X	20812	-0-	-3120	-0-	1037	1	16961	2	Y	2558	2000	0	609	1	271
							2814	9									
09	22770	X	20082	-0-	-2688	-0-	2983	1	14569	2	Y	2300	1827	0	424	1	320
							2530	9									
10	23529	X	21359	-0-	-2170	-0-	1590	1	16969	2	Y	2545	2291	0	256	1	318
							2800	9									
*11	20910	X	14753	-0-	-6157	-0-	763	1	12144	2	Y	1678	1206	0	533	1	257
							1846	9									
12	21576	X	24	-0-	-21552	-0-	1	1	21	2	Y	2	67	0	71	1	145
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 242,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75671	X	10880	-0-	-64791	-0-	798	1	9444	2	Y	580	358	0	256	1	95
							638	9									
02	68348	X	9884	-0-	-58464	-0-	709	1	8654	2	Y	474	330	0	169	1	70
							521	9									
03	13950	X	9052	-0-	-4898	-0-	527	1	8020	2	Y	459	264	0	194	1	71
							505	9									
04	12960	X	6427	-0-	-6533	-0-	343	1	5741	2	Y	312	218	0	148	1	17
							343	9									
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	1	6	0	10	1	2
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					2
07	10943	X	2556	-0-	-8387	-0-	75	1	2139	2	Y	311	229	0	35	1	49
							342	9									
08	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	380	1	9962	2	Y	738	426	0	281	1	80
							812	9									
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	247	1	6487	2	Y	441	225	0	246	1	50
							485	9									
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	198	1	5757	2	Y	403	279	0	129	1	43
							443	9					2	8			
*11	10800	X	5588	-0-	-5212	-0-	183	1	4999	2	Y	369	244	0	108	1	59
							406	9					1	8			
12	11160	X	4321	-0-	-6839	-0-	151	1	3867	2	Y	275	183	0	123	1	28
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 73,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,363

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74121	X	27222	-0-	-46899	-0-	2008	1	23728	2	Y	1351	842	0	606	1	230
							1486	9									
02	66948	X	23781	-0-	-43167	-0-	1713	1	20887	2	Y	1074	757	0	387	1	160
							1181	9									
03	31806	X	24795	-0-	-7011	-0-	1448	1	22030	2	Y	1197	687	0	496	1	174
							1317	9									
04	30420	X	17215	-0-	-13205	-0-	919	1	15448	2	Y	771	532	0	369	1	44
							848	9									
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	14	0	26	1	4
06	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-					4
07	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	1015	1	28410	2	Y	1548	1111	0	260	1	181
							1703	9									
08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	940	1	24532	2	Y	1331	786	0	559	1	167
							1464	9									
09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	788	1	20759	2	Y	1380	665	0	718	1	164
							1518	9									
10	25978	X	21611	-0-	-4367	-0-	670	1	19481	2	Y	1327	918	0	430	1	137
							1460	9					6	8			
*11	25140	X	20101	-0-	-5039	-0-	661	1	18058	2	Y	1256	820	0	358	1	213
							1382	9					2	8			
12	25978	X	19497	-0-	-6481	-0-	674	1	17189	2	Y	1485	935	0	621	1	141
							1634	9									

TOTAL GAS PROD: 235,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162750	X	36067	-0-	-126683	-0-	2745	1	32188	2	Y	1031	584	0	431	1	131
							1134	9									
02	147000	X	19359	-0-	-127641	-0-	1324	1	17317	2	Y	653	413	0	305	1	66
							718	9									
03	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	1808	1	27503	2	Y	1561	890	0	572	1	165
							1717	9									
04	34890	X	31334	-0-	-3556	-0-	1659	1	28547	2	Y	1025	613	0	397	1	180
							1128	9									
05	45964	X	45964	-0-	-0-	-0-	2447	1	42182	2	Y	1214	828	0	440	1	126
							1335	9									
06	42517	X	42517	-0-	-0-	-0-	2728	1	38709	2	Y	982	571	0	415	1	122
							1080	9									
07	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	1308	1	36572	2	Y	707	541	0	159	1	129
							778	9									
08	40253	X	40253	-0-	-0-	-0-	1453	1	37575	2	Y	1114	661	0	446	1	136
							1225	9									
09	37740	X	31043	-0-	-6697	-0-	1147	1	29238	2	Y	598	321	0	369	1	44
							658	9									
10	38998	X	109	-0-	-38889	-0-	3	1	91	2	Y	14	30	0	14	1	14
							15	9									
*11	37740	X	28769	-0-	-8971	-0-	984	1	26627	2	Y	1053	638	0	242	1	187
							1158	9									
*12	39954	X	39954	-0-	-0-	-0-	1452	1	37040	2	Y	1329	831	0	562	1	123
							1462	9									

TOTAL GAS PROD: 385,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,281

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172174	X	113125	-0-	-59049	-0-	1907	1	108832	2	Y	2169	1360	0	857	1	378
							2386	9									
02	155512	X	82460	-0-	-73052	-0-	1529	1	79383	2	Y	1407	1188	0	377	1	220
							1548	9									
03	123473	X	96313	-0-	-27160	-0-	1517	1	92867	2	Y	1754	1142	0	590	1	242
							1929	9									
04	119490	X	87703	-0-	-31787	-0-	1878	1	83959	2	Y	1696	1107	0	604	1	227
							1866	9									
05	123039	X	86337	-0-	-36702	-0-	1898	1	82702	2	Y	1579	1180	0	471	1	155
							1737	9									
06	109470	X	80175	-0-	-29295	-0-	1573	1	77051	2	Y	1410	1121	0	305	1	139
							1551	9									
07	96317	X	79446	-0-	-16871	-0-	2701	1	75578	2	Y	1061	817	0	185	1	198
							1167	9									
08	96317	X	75853	-0-	-20464	-0-	2765	1	71879	2	Y	1099	691	0	446	1	160
							1209	9									
09	87690	X	68792	-0-	-18898	-0-	2472	1	65192	2	Y	1025	508	0	545	1	132
							1128	9									
10	86335	X	51852	-0-	-34483	-0-	1727	1	49340	2	Y	714	512	0	218	1	112
							785	9					4	8			
*11	86025	X	86025	-0-	-0-	-0-	2997	1	81775	2	Y	1139	738	0	322	1	189
							1253	9					2	8			
*12	87826	X	87826	-0-	-0-	-0-	3278	1	83501	2	Y	952	633	0	401	1	106
							1047	9									

TOTAL GAS PROD: 995,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177785	X	96219	-0-	-81566	-0-	1617 2346	1 9	92256	2	Y	2133	1336	0	844	1	380
02	160580	X	73823	-0-	-86757	-0-	1333 1516	1 9	70974	2	Y	1378	1157	0	381	1	220
03	111817	X	84538	-0-	-27279	-0-	1327 1992	1 9	81219	2	Y	1811	1178	0	608	1	245
04	108210	X	77181	-0-	-31029	-0-	1648 1872	1 9	73661	2	Y	1702	1110	0	608	1	229
05	103943	X	75869	-0-	-28074	-0-	1662 1793	1 9	72414	2	Y	1630	1216	0	488	1	155
06	93120	X	70500	-0-	-22620	-0-	1380 1531	1 9	67589	2	Y	1392	1107	0	302	1	138
07	84537	X	70198	-0-	-14339	-0-	2380 1239	1 9	66579	2	Y	1126	859	0	206	1	199
08	84537	X	63291	-0-	-21246	-0-	2301 937	1 9	60053	2	Y	852	552	0	367	1	132
09	77190	X	67160	-0-	-10030	-0-	2406 1151	1 9	63603	2	Y	1046	512	0	536	1	130
10	75857	X	59366	-0-	-16491	-0-	1973 1049	1 9	56344	2	Y	954	654 4	0 8	290	1	136
*11	78835	X	78835	-0-	-0-	-0-	2747 1076	1 9	75012	2	Y	978	651 2	0 8	292	1	169
*12	77276	X	77276	-0-	-0-	-0-	2878 1020	1 9	73378	2	Y	927	592	0	408	1	95

TOTAL GAS PROD: 894,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,929

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194153	X	170115	-0-	-24038	-0-	2885 2496	1 9	164734	2	Y	2269	1405	0	885	1	366
02	175364	X	146214	-0-	-29150	-0-	2667 1612	1 9	141935	2	Y	1465	1234	0	381	1	216
03	184946	X	173968	-0-	-10978	-0-	2766 1885	1 9	169317	2	Y	1714	1116	0	586	1	228
04	178980	X	161098	-0-	-17882	-0-	3489 1621	1 9	155988	2	Y	1474	974	0	539	1	189
05	184946	X	159048	-0-	-25898	-0-	3530 1634	1 9	153884	2	Y	1485	1100	0	417	1	157
06	168360	X	149359	-0-	-19001	-0-	2957 1533	1 9	144869	2	Y	1394	1110	0	301	1	140
07	166501	X	148694	-0-	-17807	-0-	5083 1409	1 9	142202	2	Y	1281	971	0	227	1	223
08	166501	X	142373	-0-	-24128	-0-	5224 1379	1 9	135770	2	Y	1254	783	0	516	1	178
09	161100	X	133981	-0-	-27119	-0-	4838 1266	1 9	127877	2	Y	1151	571	0	612	1	146
10	159061	X	140527	-0-	-18534	-0-	4633 1233	1 9	134661	2	Y	1121	775 5	0 8	362	1	125
*11	149370	X	135967	-0-	-13403	-0-	4767 1069	1 9	130131	2	Y	972	641 2	0 8	284	1	170
12	148707	X	41395	-0-	-107312	-0-	1512 382	1 9	39501	2	Y	347	239	0	243	1	34

TOTAL GAS PROD: 1,702,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175181	X	82617	-0-	-92564	-0-	1369	1	78414	2	Y	2576	1568	0	1026	1	423
							2834	9									
02	158228	X	68539	-0-	-89689	-0-	1215	1	65984	2	Y	1218	1067	0	378	1	196
							1340	9									
03	126480	X	95502	-0-	-30978	-0-	1495	1	91541	2	Y	2242	1453	0	729	1	256
							2466	9									
04	122400	X	84470	-0-	-37930	-0-	1804	1	80620	2	Y	1860	1204	0	667	1	245
							2046	9									
05	117335	X	86273	-0-	-31062	-0-	1892	1	82427	2	Y	1776	1323	0	530	1	168
							1954	9									
06	92430	X	78685	-0-	-13745	-0-	1542	1	75536	2	Y	1461	1165	0	318	1	146
							1607	9									
07	DLQ G-10		78437	-0-	78437	78437	2661	1	74456	2	Y	1200	916	0	219	1	211
							1320	9									
08	DLQ G-10		74460	-0-	74460	152897	2712	1	70515	2	Y	1121	1167	1			165
							1233	9									
09	242223	X	89326	-0-	-152897	-0-	3163	1	84887	2	Y	1160	562	0	609	1	154
							1276	9									
10	86273	X	68653	-0-	-17620	-0-	2282	1	65489	2	Y	802	560	0	276	1	116
							882	9					4	8			
*11	89455	X	89455	-0-	-0-	-0-	3138	1	85734	2	Y	530	356	0	171	1	117
							583	9					2	8			
12	92318	X	89380	-0-	-2938	-0-	3334	1	84976	2	Y	973	604	0	390	1	95
							1070	9									

TOTAL GAS PROD: 985,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,919

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175181	X	110928	-0-	-64253	-0-	1864	1	106295	2	Y	2517	1562	0	992	1	416
							2769	9									
02	158228	X	85002	-0-	-73226	-0-	1547	1	81791	2	Y	1513	1285	0	412	1	232
							1664	9									
03	125550	X	97379	-0-	-28171	-0-	1530	1	93628	2	Y	2019	1313	0	675	1	263
							2221	9									
04	121500	X	89513	-0-	-31987	-0-	1912	1	85485	2	Y	1924	1253	0	685	1	249
							2116	9									
05	117118	X	88364	-0-	-28754	-0-	1937	1	84419	2	Y	1825	1356	0	542	1	176
							2008	9									
06	107340	X	82111	-0-	-25229	-0-	1607	1	78735	2	Y	1608	1277	0	349	1	158
							1769	9									
07	97371	X	81213	-0-	-16158	-0-	2753	1	77032	2	Y	1298	990	0	237	1	229
							1428	9									
08	97371	X	77196	-0-	-20175	-0-	2809	1	73031	2	Y	1233	778	0	504	1	180
							1356	9									
09	89520	X	71583	-0-	-17937	-0-	2565	1	67769	2	Y	1135	565	0	604	1	146
							1249	9									
10	88350	X	50900	-0-	-37450	-0-	1710	1	48174	2	Y	924	631	0	278	1	158
							1016	9					3	8			
*11	84633	X	84633	-0-	-0-	-0-	2941	1	80373	2	Y	1199	798	0	355	1	202
							1319	9					2	8			
*12	83707	X	83707	-0-	-0-	-0-	3114	1	79361	2	Y	1120	716	0	490	1	115
							1232	9									

TOTAL GAS PROD: 1,002,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167462	X	87351	-0-	-80111	-0-	1476 1684	1 9	84191	2	Y	1531	943	0	602	1	264
02	151256	X	72121	-0-	-79135	-0-	1307 1053	1 9	69761	2	Y	957	803	0	252	1	166
03	108128	X	41581	-0-	-66547	-0-	657 725	1 9	40199	2	Y	659	433	0	243	1	149
04	96450	X	67435	-0-	-29015	-0-	1479 1522	1 9	64434	2	Y	1384	870	0	471	1	192
05	92814	X	78402	-0-	-14412	-0-	1733 1354	1 9	75315	2	Y	1231	928	0	386	1	109
06	84540	X	69683	-0-	-14857	-0-	1372 1081	1 9	67230	2	Y	983	782	0	214	1	96
07	79856	X	67905	-0-	-11951	-0-	2314 849	1 9	64742	2	Y	772	589	0	142	1	137
08	78399	X	64381	-0-	-14018	-0-	2356 782	1 9	61243	2	Y	711	743	1			105
09	75870	X	61358	-0-	-14512	-0-	2207 723	1 9	58428	2	Y	657	328	0	350	1	84
10	78399	X	61495	-0-	-16904	-0-	2021 671	1 9	58803	2	Y	610	424 3	0 8	199	1	68
*11	69690	X	56496	-0-	-13194	-0-	1975 655	1 9	53866	2	Y	595	388 1	0 8	170	1	104
12	67890	X	12540	-0-	-55350	-0-	456 252	1 9	11832	2	Y	229	171	0	134	1	28

TOTAL GAS PROD: 740,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,319

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169291	X	108159	-0-	-61132	-0-	1830 1912	1 9	104417	2	Y	1738	1062	0	682	1	270
02	152908	X	88213	-0-	-64695	-0-	1601 1329	1 9	85283	2	Y	1208	990	0	312	1	176
03	132246	X	49557	-0-	-82689	-0-	783 842	1 9	47932	2	Y	765	504	0	287	1	150
04	117000	X	56945	-0-	-60055	-0-	1259 1184	1 9	54502	2	Y	1076	660	0	366	1	200
05	112499	X	90359	-0-	-22140	-0-	1995 1591	1 9	86773	2	Y	1446	1076	0	442	1	128
06	104670	X	81656	-0-	-23014	-0-	1608 1276	1 9	78772	2	Y	1160	923	0	252	1	113
07	97650	X	80022	-0-	-17628	-0-	2727 1003	1 9	76292	2	Y	912	695	0	168	1	162
08	90365	X	76167	-0-	-14198	-0-	2787 928	1 9	72452	2	Y	844	535	0	347	1	124
09	87450	X	72365	-0-	-15085	-0-	2603 858	1 9	68904	2	Y	780	389	0	415	1	100
10	90365	X	74838	-0-	-15527	-0-	2458 859	1 9	71521	2	Y	781	540 3	0 8	251	1	87
*11	81660	X	68535	-0-	-13125	-0-	2398 749	1 9	65388	2	Y	681	450 1	0 8	200	1	117
12	80011	X	13897	-0-	-66114	-0-	514 173	1 9	13210	2	Y	157	117	0	134	1	23

TOTAL GAS PROD: 860,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179056	X	86984	-0-	-92072	-0-	1474 1437	1 9	84073	2	Y	1306	794	0	501	1	203
02	161728	X	70426	-0-	-91302	-0-	1277 998	1 9	68151	2	Y	907	723	0	231	1	156
03	106454	X	46847	-0-	-59607	-0-	741 728	1 9	45378	2	Y	662	434	0	243	1	141
04	94470	X	48201	-0-	-46269	-0-	1066 1077	1 9	46058	2	Y	979	591	0	328	1	201
05	89745	X	76675	-0-	-13070	-0-	1694 1434	1 9	73547	2	Y	1304	982	0	404	1	119
06	84180	X	69011	-0-	-15169	-0-	1357 1178	1 9	66476	2	Y	1071	853	0	233	1	104
07	77965	X	67493	-0-	-10472	-0-	2295 978	1 9	64220	2	Y	889	677	0	161	1	155
08	76663	X	65071	-0-	-11592	-0-	2378 904	1 9	61789	2	Y	822	519	0	338	1	120
09	74190	X	62176	-0-	-12014	-0-	2233 838	1 9	59105	2	Y	762	379	0	406	1	97
10	76663	X	64807	-0-	-11856	-0-	2127 807	1 9	61873	2	Y	734	509 3	0 8	238	1	81
*11	69000	X	59402	-0-	-9598	-0-	2077 659	1 9	56666	2	Y	599	397 1	0 8	178	1	104
12	67487	X	18157	-0-	-49330	-0-	664 266	1 9	17227	2	Y	242	168	0	154	1	24

TOTAL GAS PROD: 735,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,277

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180947	X	122676	-0-	-58271	-0-	2101 703	1 9	119872	2	Y	639	404	0	280	1	205
02	163436	X	97306	-0-	-66130	-0-	1803 488	1 9	95015	2	Y	444	402	0	129	1	118
03	180947	X	63780	-0-	-117167	-0-	1019 373	1 9	62388	2	Y	339	224	0	125	1	108
04	175110	X	30079	-0-	-145031	-0-	699 565	1 9	28815	2	Y	514	298	0	129	1	195
05	129797	X	119669	-0-	-10128	-0-	2681 783	1 9	116205	2	Y	712	583	0	285	1	39
06	118710	X	103006	-0-	-15704	-0-	2053 417	1 9	100536	2	Y	379	300	0	80	1	38
07	107725	X	99004	-0-	-8721	-0-	3404 369	1 9	95231	2	Y	335	255	0	60	1	58
08	119660	X	78649	-0-	-41011	-0-	2858 321	1 9	75470	2	Y	292	185	0	123	1	42
09	115800	X	27564	-0-	-88236	-0-	912 238	1 9	26414	2	Y	216	96	0	93	1	69
10	119660	X	119196	-0-	-464	-0-	3920 1019	1 9	114257	2	Y	926	614 4	0 8	291	1	86
*11	103020	X	101319	-0-	-1701	-0-	3554 703	1 9	97062	2	Y	639	420 2	0 8	191	1	112
12	99014	X	97504	-0-	-1510	-0-	3653 671	1 9	93180	2	Y	610	392	0	277	1	52

TOTAL GAS PROD: 1,059,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205127	X	125116	-0-	-80011	-0-	2122	1	121025	2	Y	1790	1117	0	705	1	300
							1969	9									
02	185276	X	101247	-0-	-84029	-0-	1851	1	98108	2	Y	1171	981	0	310	1	180
							1288	9									
03	205127	X	-0-	-0-	-205127	-0-					Y	-0-	11	0	58	1	111
04	128730	X	55574	-0-	-73156	-0-	1246	1	53188	2	Y	1036	632	0	258	1	257
							1140	9									
05	133021	X	118839	-0-	-14182	-0-	2632	1	114352	2	Y	1686	1263	0	539	1	141
							1855	9									
06	121080	X	103845	-0-	-17235	-0-	2048	1	100303	2	Y	1358	1077	0	292	1	130
							1494	9									
07	112096	X	100861	-0-	-11235	-0-	3451	1	96553	2	Y	779	610	0	151	1	148
							857	9									
08	118854	X	78594	-0-	-40260	-0-	2850	1	75327	2	Y	379	275	0	182	1	70
							417	9									
09	115020	X	24542	-0-	-90478	-0-	817	1	23551	2	Y	158	87	0	77	1	64
							174	9									
10	118854	X	100292	-0-	-18562	-0-	3285	1	95659	2	Y	1225	802	0	368	1	116
							1348	9					3	8			
*11	103860	X	90390	-0-	-13470	-0-	3164	1	86368	2	Y	780	512	0	235	1	147
							858	9					2	8			
12	100874	X	48354	-0-	-52520	-0-	1760	1	46037	2	Y	506	331	0	283	1	38
							557	9									

TOTAL GAS PROD: 947,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,868

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206274	X	134266	-0-	-72008	-0-	2279	1	130010	2	Y	1797	1123	0	707	1	310
							1977	9									
02	186312	X	102651	-0-	-83661	-0-	1887	1	99534	2	Y	1118	940	0	300	1	188
							1230	9									
03	206274	X	71886	-0-	-134388	-0-	1140	1	69809	2	Y	852	559	0	312	1	169
							937	9									
04	199620	X	29824	-0-	-169796	-0-	692	1	28575	2	Y	506	311	0	155	1	209
							557	9									
05	143530	X	123238	-0-	-20292	-0-	2731	1	118670	2	Y	1670	1245	0	494	1	140
							1837	9									
06	129930	X	109223	-0-	-20707	-0-	2162	1	105825	2	Y	1124	900	0	254	1	110
							1236	9									
07	113646	X	98908	-0-	-14738	-0-	3389	1	94811	2	Y	644	501	0	123	1	130
							708	9									
08	123225	X	76856	-0-	-46369	-0-	2786	1	73542	2	Y	480	322	0	211	1	77
							528	9									
09	119250	X	31260	-0-	-87990	-0-	1033	1	29785	2	Y	402	184	0	186	1	109
							442	9									
10	123225	X	116981	-0-	-6244	-0-	3842	1	111925	2	Y	1104	745	0	354	1	109
							1214	9					5	8			
*11	109230	X	100313	-0-	-8917	-0-	3511	1	95916	2	Y	805	536	0	240	1	136
							886	9					2	8			
12	98921	X	51653	-0-	-47268	-0-	1886	1	49327	2	Y	400	265	0	238	1	32
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 1,047,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,902

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190185	X	127885	-0-	-62300	-0-	2188	1	124840	2	Y	779	481	0	306	1	103
							857	9									
02	171780	X	74727	-0-	-97053	-0-	1368	1	72884	2	Y	432	371	0	105	1	59
							475	9									
03	190185	X	115053	-0-	-75132	-0-	1839	1	112552	2	Y	602	393	0	204	1	64
							662	9									
04	184050	X	35138	-0-	-148912	-0-	748	1	34058	2	Y	302	223	0	139	1	4
							332	9									
05	136927	X	107865	-0-	-29062	-0-	2419	1	104600	2	Y	769	530	0	183	1	60
							846	9									
06	123750	X	97966	-0-	-25784	-0-	1950	1	95468	2	Y	498	398	0	110	1	50
							548	9									
07	115041	X	78175	-0-	-36866	-0-	2685	1	75093	2	Y	361	274	0	72	1	65
							397	9									
08	115041	X	94395	-0-	-20646	-0-	3495	1	90478	2	Y	384	242	0	153	1	54
							422	9									
09	104400	X	37032	-0-	-67368	-0-	1395	1	35480	2	Y	143	80	0	85	1	32
							157	9									
10	107880	X	87325	-0-	-20555	-0-	2886	1	84032	2	Y	370	247	0	116	1	38
							407	9					1	8			
*11	97980	X	81080	-0-	-16900	-0-	2852	1	77903	2	Y	295	194	0	87	1	51
							325	9					1	8			
12	94395	X	78228	-0-	-16167	-0-	2941	1	74976	2	Y	283	180	0	123	1	31
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 1,014,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,218

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191146	X	125200	-0-	-65946	-0-	2146	1	122375	2	Y	617	380	0	244	1	92
							679	9									
02	172648	X	77594	-0-	-95054	-0-	1413	1	75752	2	Y	390	328	0	92	1	62
							429	9									
03	191146	X	124553	-0-	-66593	-0-	1993	1	122011	2	Y	499	326	0	171	1	64
							549	9									
04	184980	X	59921	-0-	-125059	-0-	1261	1	58427	2	Y	212	163	0	102	1	11
							233	9									
05	133393	X	108182	-0-	-25211	-0-	2426	1	105251	2	Y	459	322	0	113	1	35
							505	9									
06	121170	X	91075	-0-	-30095	-0-	1810	1	88813	2	Y	411	316	0	88	1	42
							452	9									
07	124558	X	77841	-0-	-46717	-0-	2678	1	74879	2	Y	258	197	0	53	1	50
							284	9									
08	124558	X	103151	-0-	-21407	-0-	3820	1	99031	2	Y	273	174	0	110	1	39
							300	9									
09	104700	X	92431	-0-	-12269	-0-	3373	1	88802	2	Y	233	116	0	124	1	32
							256	9									
10	108190	X	85705	-0-	-22485	-0-	2840	1	82598	2	Y	243	168	0	78	1	28
							267	9					1	8			
*11	99810	X	81634	-0-	-18176	-0-	2876	1	78514	2	Y	222	147	0	66	1	37
							244	9									
12	103137	X	79503	-0-	-23634	-0-	2993	1	76295	2	Y	195	125	0	86	1	21
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 1,106,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,012

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175181	X	124639	-0-	-50542	-0-	2135	1	121804	2	Y	636	394	0	250	1	94
							700	9									
02	158228	X	77764	-0-	-80464	-0-	1417	1	75956	2	Y	355	306	0	87	1	56
							391	9									
03	175181	X	126927	-0-	-48254	-0-	2032	1	124363	2	Y	484	316	0	164	1	60
							532	9									
04	169530	X	60170	-0-	-109360	-0-	1266	1	58674	2	Y	209	157	0	99	1	13
							230	9									
05	124651	X	114643	-0-	-10008	-0-	2586	1	111424	2	Y	575	401	0	145	1	42
							633	9									
06	122820	X	106937	-0-	-15883	-0-	2133	1	104418	2	Y	351	280	0	77	1	36
							386	9									
07	126914	X	84769	-0-	-42145	-0-	2916	1	81569	2	Y	258	197	0	51	1	46
							284	9									
08	126914	X	93063	-0-	-33851	-0-	3467	1	89274	2	Y	293	183	0	115	1	41
							322	9									
09	110940	X	91645	-0-	-19295	-0-	3348	1	88041	2	Y	233	118	0	126	1	30
							256	9									
10	114638	X	82179	-0-	-32459	-0-	2722	1	79193	2	Y	240	165	0	77	1	27
							264	9					1	8			
*11	106950	X	80425	-0-	-26525	-0-	2834	1	77350	2	Y	219	144	0	64	1	38
							241	9									
12	94705	X	79259	-0-	-15446	-0-	2983	1	76022	2	Y	231	147	0	98	1	24
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 1,122,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,084

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176576	X	124061	-0-	-52515	-0-	2108	1	120451	2	Y	1365	820	0	508	1	116
							1502	9									
02	159488	X	88138	-0-	-71350	-0-	1659	1	85488	2	Y	901	696	0	219	1	102
							991	9									
03	176576	X	117957	-0-	-58619	-0-	1878	1	114949	2	Y	1027	669	0	354	1	106
							1130	9									
04	120060	X	107210	-0-	-12850	-0-	2324	1	103887	2	Y	908	599	0	331	1	84
							999	9									
05	124062	X	106036	-0-	-18026	-0-	2359	1	102771	2	Y	824	598	0	236	1	74
							906	9									
06	120060	X	87407	-0-	-32653	-0-	1735	1	84949	2	Y	657	522	0	142	1	67
							723	9									
07	117955	X	95260	-0-	-22695	-0-	3265	1	91364	2	Y	574	438	0	104	1	99
							631	9									
08	117955	X	91853	-0-	-26102	-0-	3381	1	87904	2	Y	516	326	0	212	1	77
							568	9									
09	107220	X	26639	-0-	-80581	-0-	1001	1	25467	2	Y	155	93	0	105	1	34
							171	9									
10	106051	X	79623	-0-	-26428	-0-	2626	1	76439	2	Y	507	338	0	150	1	51
							558	9					2	8			
*11	92190	X	60632	-0-	-31558	-0-	2117	1	58076	2	Y	399	267	0	111	1	71
							439	9					1	8			
12	95263	X	54024	-0-	-41239	-0-	2001	1	51539	2	Y	440	280	0	195	1	36
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 1,038,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158162	X	96050	-0-	-62112	-0-	1605 2919	1 9	91526	2	Y	2654	1621	0	1047	1	351
02	142856	X	81383	-0-	-61473	-0-	1476 1973	1 9	77934	2	Y	1794	1482	0	472	1	191
03	158162	X	92860	-0-	-65302	-0-	1452 2519	1 9	88889	2	Y	2290	1490	0	770	1	221
04	103800	X	87962	-0-	-15838	-0-	1875 2254	1 9	83833	2	Y	2049	1340	0	738	1	192
05	103571	X	86127	-0-	-17444	-0-	1885 2138	1 9	82104	2	Y	1944	1405	0	548	1	183
06	92940	X	57229	-0-	-35711	-0-	1135 1417	1 9	54677	2	Y	1288	1043	0	303	1	125
07	103287	X	103287	-0-	-0-	-0-	3511 1553	1 9	98223	2	Y	1412	1073	0	252	1	212
08	97699	X	97699	-0-	-0-	-0-	3560 1409	1 9	92730	2	Y	1281	792	0	523	1	178
09	87960	X	85692	-0-	-2268	-0-	3082 1233	1 9	81377	2	Y	1121	558	0	600	1	141
10	103292	X	82513	-0-	-20779	-0-	2701 1245	1 9	78567	2	Y	1132	782 4	0 8	359	1	128
*11	99960	X	77379	-0-	-22581	-0-	2693 1189	1 9	73497	2	Y	1081	711 2	0 8	311	1	185
12	103292	X	72875	-0-	-30417	-0-	2703 1090	1 9	69082	2	Y	991	637	0	442	1	96

TOTAL GAS PROD: 1,021,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,037

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154039	X	82179	-0-	-71860	-0-	1378 2224	1 9	78577	2	Y	2022	1246	0	799	1	277
02	139132	X	69517	-0-	-69615	-0-	1261 1504	1 9	66752	2	Y	1367	1138	0	357	1	149
03	154039	X	76068	-0-	-77971	-0-	1192 1917	1 9	72959	2	Y	1743	1134	0	588	1	170
04	149070	X	67774	-0-	-81296	-0-	1447 1651	1 9	64676	2	Y	1501	985	0	545	1	141
05	87513	X	66464	-0-	-21049	-0-	1456 1574	1 9	63434	2	Y	1431	1034	0	403	1	135
06	79530	X	46862	-0-	-32668	-0-	926 1048	1 9	44888	2	Y	953	770	0	227	1	91
07	86761	X	86761	-0-	-0-	-0-	2953 1217	1 9	82591	2	Y	1106	846	0	193	1	158
08	77945	X	77945	-0-	-0-	-0-	2843 959	1 9	74143	2	Y	872	905	1			125
09	67770	X	67690	-0-	-80	-0-	2439 861	1 9	64390	2	Y	783	391	0	418	1	99
10	86769	X	64877	-0-	-21892	-0-	2127 846	1 9	61904	2	Y	769	532 3	0 8	246	1	87
*11	83970	X	60312	-0-	-23658	-0-	2105 771	1 9	57436	2	Y	701	466 1	0 8	207	1	114
12	86769	X	56699	-0-	-30070	-0-	2119 441	1 9	54139	2	Y	401	265	0	209	1	41

TOTAL GAS PROD: 823,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151749	X	151749	-0-	-0-	-0-	2554	1	145804	2	Y	3083	1875	0	1231	1	416
							3391	9									
02	129808	X	87977	-0-	-41831	-0-	1705	1	84560	2	Y	1556	1296	0	536	1	140
							1712	9									
03	143716	X	72971	-0-	-70745	-0-	1134	1	69425	2	Y	2193	1427	0	699	1	207
							2412	9									
04	139080	X	137686	-0-	-1394	-0-	2940	1	131478	2	Y	2971	1908	0	1019	1	251
							3268	9									
05	143716	X	131196	-0-	-12520	-0-	2885	1	125541	2	Y	2518	1826	0	717	1	226
							2770	9									
06	139080	X	119414	-0-	-19666	-0-	2345	1	114910	2	Y	1963	1567	0	428	1	194
							2159	9									
07	142290	X	111573	-0-	-30717	-0-	3791	1	106062	2	Y	1564	1192	0	289	1	277
							1720	9									
08	142290	X	113919	-0-	-28371	-0-	4161	1	108124	2	Y	1485	938	0	607	1	217
							1634	9									
09	137700	X	92378	-0-	-45322	-0-	3320	1	87597	2	Y	1328	663	0	708	1	174
							1461	9									
10	131192	X	90659	-0-	-40533	-0-	2963	1	86232	2	Y	1331	920	0	428	1	152
							1464	9					5	8			
*11	119400	X	90373	-0-	-29027	-0-	3147	1	85924	2	Y	1184	783	0	345	1	206
							1302	9					2	8			
12	113925	X	93496	-0-	-20429	-0-	3482	1	88745	2	Y	1154	736	0	502	1	121
							1269	9									

TOTAL GAS PROD: 1,293,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,330

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163668	X	163668	-0-	-0-	-0-	2742	1	156382	2	Y	4131	2513	0	1638	1	556
							4544	9									
02	125496	X	96683	-0-	-28813	-0-	1861	1	92283	2	Y	2308	1892	0	758	1	214
							2539	9									
03	138942	X	90045	-0-	-48897	-0-	1399	1	85610	2	Y	2760	1800	0	890	1	284
							3036	9									
04	142472	X	142472	-0-	-0-	-0-	3032	1	135682	2	Y	3416	2205	0	1182	1	313
							3758	9									
05	141654	X	141654	-0-	-0-	-0-	3105	1	135205	2	Y	3040	2205	0	873	1	275
							3344	9									
06	134460	X	130150	-0-	-4310	-0-	2549	1	124860	2	Y	2492	1981	0	540	1	246
							2741	9									
07	138942	X	127653	-0-	-11289	-0-	4328	1	121089	2	Y	2033	1548	0	375	1	356
							2236	9									
08	138942	X	129581	-0-	-9361	-0-	4725	1	122797	2	Y	1872	1185	0	769	1	274
							2059	9									
09	134460	X	112728	-0-	-21732	-0-	4046	1	106845	2	Y	1670	835	0	893	1	216
							1837	9									
10	138942	X	110768	-0-	-28174	-0-	3630	1	105578	2	Y	1418	1000	0	477	1	150
							1560	9					7	8			
*11	130140	X	105060	-0-	-25080	-0-	3664	1	100033	2	Y	1239	806	0	351	1	229
							1363	9					3	8			
12	129580	X	104761	-0-	-24819	-0-	3900	1	99468	2	Y	1266	808	0	551	1	135
							1393	9									

TOTAL GAS PROD: 1,455,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,645

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189503	X	122244	-0-	-67259	-0-	2058	1	117659	2	Y	2297	1422	0	915	1	357
							2527	9									
02	171164	X	68507	-0-	-102657	-0-	1182	1	65976	2	Y	1226	1090	0	294	1	199
							1349	9									
03	189503	X	118101	-0-	-71402	-0-	1864	1	114070	2	Y	1970	1283	0	658	1	228
							2167	9									
04	140940	X	107137	-0-	-33803	-0-	2300	1	102877	2	Y	1782	1168	0	641	1	201
							1960	9									
05	135377	X	104265	-0-	-31112	-0-	2297	1	100061	2	Y	1734	1270	0	501	1	164
							1907	9									
06	118290	X	94154	-0-	-24136	-0-	1851	1	90671	2	Y	1484	1180	0	321	1	147
							1632	9									
07	118110	X	59803	-0-	-58307	-0-	2029	1	56879	2	Y	814	642	0	112	1	207
							895	9									
08	118110	X	101530	-0-	-16580	-0-	3702	1	96358	2	Y	1336	825	0	537	1	181
							1470	9									
09	107130	X	90397	-0-	-16733	-0-	3254	1	85920	2	Y	1112	556	0	596	1	141
							1223	9									
10	104253	X	93055	-0-	-11198	-0-	3056	1	88834	2	Y	1059	732	0	345	1	119
							1165	9					4	8			
*11	98250	X	85095	-0-	-13155	-0-	2974	1	81130	2	Y	901	599	0	261	1	158
							991	9					2	8			
12	101525	X	87340	-0-	-14185	-0-	3256	1	83069	2	Y	923	587	0	394	1	99
							1015	9									

TOTAL GAS PROD: 1,131,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,638

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201066	X	93280	-0-	-107786	-0-	1579	1	90071	2	Y	1482	956	0	570	1	259
							1630	9									
02	181608	X	54945	-0-	-126663	-0-	938	1	53147	2	Y	782	701	0	156	1	184
							860	9									
03	201066	X	88216	-0-	-112850	-0-	1398	1	85556	2	Y	1147	749	0	393	1	189
							1262	9									
04	102090	X	81167	-0-	-20923	-0-	1762	1	78776	2	Y	572	397	0	243	1	121
							629	9									
05	99169	X	80626	-0-	-18543	-0-	1794	1	78181	2	Y	592	461	0	192	1	60
							651	9									
06	90270	X	75071	-0-	-15199	-0-	1490	1	72984	2	Y	543	432	0	117	1	54
							597	9									
07	88226	X	51111	-0-	-37115	-0-	1744	1	48913	2	Y	413	308	0	52	1	107
							454	9									
08	88226	X	81753	-0-	-6473	-0-	2987	1	77777	2	Y	899	534	0	347	1	125
							989	9									
09	81180	X	73404	-0-	-7776	-0-	2640	1	69762	2	Y	911	442	0	482	1	112
							1002	9									
10	80631	X	77948	-0-	-2683	-0-	2562	1	74410	2	Y	887	613	0	288	1	94
							976	9					4	8			
*11	79110	X	75368	-0-	-3742	-0-	2634	1	71907	2	Y	752	498	0	220	1	126
							827	9					2	8			
12	81747	X	63472	-0-	-18275	-0-	2341	1	60388	2	Y	675	437	0	312	1	52
							743	9									

TOTAL GAS PROD: 896,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,655

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193192	X	92915	-0-	-100277	-0-	1572 1682	1 9	89661	2	Y	1529	956	0	609	1	298
02	174496	X	76585	-0-	-97911	-0-	1387 1107	1 9	74091	2	Y	1006	856	0	287	1	161
03	193192	X	49936	-0-	-143256	-0-	790 774	1 9	48372	2	Y	704	461	0	260	1	144
04	95370	X	60881	-0-	-34489	-0-	1349 658	1 9	58874	2	Y	598	391	0	203	1	148
05	98549	X	73773	-0-	-24776	-0-	1644 596	1 9	71533	2	Y	542	432	0	203	1	55
06	89910	X	67393	-0-	-22517	-0-	1333 743	1 9	65317	2	Y	675	528	0	137	1	65
07	84785	X	66075	-0-	-18710	-0-	2256 706	1 9	63113	2	Y	642	485	0	114	1	108
08	73780	X	62854	-0-	-10926	-0-	2299 803	1 9	59752	2	Y	730	734	1			104
09	71400	X	63977	-0-	-7423	-0-	2296 936	1 9	60745	2	Y	851	412	0	442	1	101
10	73780	X	56592	-0-	-17188	-0-	1839 845	1 9	53908	2	Y	768	534 3	0 8	265	1	67
*11	67380	X	-0-	-0-	-67380	-0-					Y	-0-	29	0	24	1	14
12	66123	X	48144	-0-	-17979	-0-	1733 836	1 9	45575	2	Y	760	460	0	280	1	34

TOTAL GAS PROD: 719,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,805

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192851	X	97693	-0-	-95158	-0-	1648 2025	1 9	94020	2	Y	1841	1138	0	722	1	311
02	174188	X	82058	-0-	-92130	-0-	1482 1326	1 9	79250	2	Y	1205	1004	0	317	1	195
03	192851	X	53657	-0-	-139194	-0-	847 994	1 9	51816	2	Y	904	592	0	329	1	178
04	109530	X	88467	-0-	-21063	-0-	1933 902	1 9	85632	2	Y	820	511	0	271	1	216
05	106640	X	87744	-0-	-18896	-0-	1933 1680	1 9	84131	2	Y	1527	1141	0	463	1	139
06	94530	X	79229	-0-	-15301	-0-	1558 1377	1 9	76294	2	Y	1252	997	0	272	1	122
07	91419	X	74599	-0-	-16820	-0-	2540 981	1 9	71078	2	Y	892	681	0	164	1	169
08	91419	X	72875	-0-	-18544	-0-	2662 1013	1 9	69200	2	Y	921	581	0	375	1	134
09	88470	X	66520	-0-	-21950	-0-	2405 878	1 9	63237	2	Y	798	405	0	433	1	94
10	87730	X	41061	-0-	-46669	-0-	1328 636	1 9	39097	2	Y	578	408 3	0 8	206	1	55
*11	79230	X	24054	-0-	-55176	-0-	886 506	1 9	22662	2	Y	460	271 1	0 8	100	1	143
12	74586	X	42043	-0-	-32543	-0-	1525 644	1 9	39874	2	Y	585	366	0	318	1	43

TOTAL GAS PROD: 810,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192541	X	106232	-0-	-86309	-0-	1787	1	101971	2	Y	2249	1382	0	878	1	355
							2474	9									
02	173908	X	86172	-0-	-87736	-0-	1560	1	82997	2	Y	1468	1213	0	386	1	224
							1615	9									
03	192541	X	55642	-0-	-136899	-0-	875	1	53581	2	Y	1078	707	0	394	1	201
							1186	9									
04	110820	X	86843	-0-	-23977	-0-	1872	1	82724	2	Y	2043	1317	0	690	1	237
							2247	9									
05	106237	X	88721	-0-	-17516	-0-	1952	1	84909	2	Y	1691	1261	0	512	1	155
							1860	9									
06	102810	X	78407	-0-	-24403	-0-	1536	1	75354	2	Y	1379	1097	0	301	1	136
							1517	9									
07	95418	X	78706	-0-	-16712	-0-	2672	1	74752	2	Y	1165	886	0	211	1	204
							1282	9									
08	89745	X	74372	-0-	-15373	-0-	2710	1	70443	2	Y	1108	698	0	453	1	161
							1219	9									
09	86850	X	73049	-0-	-13801	-0-	2621	1	69315	2	Y	1012	505	0	539	1	129
							1113	9									
10	88722	X	52210	-0-	-36512	-0-	1677	1	49751	2	Y	711	509	0	270	1	57
							782	9					4	8			
*11	78420	X	45203	-0-	-33217	-0-	1623	1	42829	2	Y	683	418	0	154	1	167
							751	9					1	8			
12	78709	X	68425	-0-	-10284	-0-	2512	1	64771	2	Y	1038	658	0	469	1	78
							1142	9									

TOTAL GAS PROD: 893,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,625

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127180	X	127180	-0-	-0-	-0-	2163	1	123379	2	Y	1489	919	0	582	1	225
							1638	9									
02	95674	X	95674	-0-	-0-	-0-	1782	1	92858	2	Y	940	775	0	250	1	140
							1034	9									
03	104042	X	104042	-0-	-0-	-0-	1654	1	101268	2	Y	1018	664	0	353	1	141
							1120	9									
04	49770	X	47571	-0-	-2199	-0-	1073	1	45858	2	Y	582	382	0	240	1	101
							640	9									
05	110805	X	110805	-0-	-0-	-0-	2444	1	107280	2	Y	983	722	0	266	1	96
							1081	9									
06	111357	X	111357	-0-	-0-	-0-	2210	1	108259	2	Y	807	643	0	177	1	83
							888	9									
07	109591	X	109591	-0-	-0-	-0-	3755	1	105059	2	Y	706	538	0	130	1	121
							777	9									
08	104223	X	104223	-0-	-0-	-0-	3836	1	99699	2	Y	625	397	0	259	1	90
							688	9									
09	104320	X	104320	-0-	-0-	-0-	3781	1	99946	2	Y	539	270	0	285	1	74
							593	9									
10	102435	X	102435	-0-	-0-	-0-	3382	1	98361	2	Y	629	432	0	201	1	68
							692	9					2	8			
*11	95056	X	95056	-0-	-0-	-0-	3340	1	91064	2	Y	593	385	0	173	1	102
							652	9					1	8			
*12	94965	X	94965	-0-	-0-	-0-	3560	1	90803	2	Y	547	351	0	241	1	57
							602	9									

TOTAL GAS PROD: 1,207,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,458

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178715	X	153646	-0-	-25069	-0-	2623	1	149655	2	Y	1244	781	0	477	1	179
							1368	9									
02	161420	X	116138	-0-	-45282	-0-	2155	1	113005	2	Y	889	739	0	201	1	128
							978	9									
03	178715	X	122292	-0-	-56423	-0-	1948	1	119215	2	Y	1026	670	0	360	1	124
							1129	9									
04	165540	X	-0-	-0-	-165540	-0-					Y	-0-	41	0	61	1	22
05	162998	X	141604	-0-	-21394	-0-	3162	1	137048	2	Y	1267	885	0	310	1	94
							1394	9									
06	148680	X	119648	-0-	-29032	-0-	2376	1	116383	2	Y	808	645	0	177	1	80
							889	9									
07	128588	X	117188	-0-	-11400	-0-	4020	1	112475	2	Y	630	482	0	116	1	112
							693	9									
08	141608	X	111941	-0-	-29667	-0-	4126	1	107229	2	Y	533	341	0	224	1	80
							586	9									
09	137040	X	110125	-0-	-26915	-0-	3998	1	105628	2	Y	454	231	0	245	1	58
							499	9									
10	141608	X	107487	-0-	-34121	-0-	3557	1	103479	2	Y	410	285	0	134	1	47
							451	9					2	8			
*11	119640	X	100594	-0-	-19046	-0-	3541	1	96671	2	Y	347	229	0	102	1	62
							382	9					1	8			
12	117180	X	98945	-0-	-18235	-0-	3719	1	94843	2	Y	348	222	0	150	1	38
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 1,299,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,956

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141539	X	141539	-0-	-0-	-0-	2422	1	138165	2	Y	865	561	0	340	1	168
							952	9									
02	106154	X	106154	-0-	-0-	-0-	1982	1	103594	2	Y	525	453	0	152	1	88
							578	9									
03	113797	X	113797	-0-	-0-	-0-	1822	1	111528	2	Y	406	267	0	148	1	79
							447	9									
04	87510	X	81298	-0-	-6212	-0-	1810	1	78506	2	Y	893	547	0	293	1	132
							982	9									
05	117435	X	117435	-0-	-0-	-0-	2614	1	113731	2	Y	991	742	0	307	1	74
							1090	9									
06	104492	X	104492	-0-	-0-	-0-	2074	1	101578	2	Y	764	601	0	159	1	78
							840	9									
07	103669	X	103669	-0-	-0-	-0-	3541	1	99080	2	Y	953	721	0	165	1	145
							1048	9									
08	99333	X	99333	-0-	-0-	-0-	3655	1	94971	2	Y	643	410	0	284	1	94
							707	9									
09	100319	X	100319	-0-	-0-	-0-	3636	1	96086	2	Y	543	276	0	292	1	69
							597	9									
10	97773	X	97773	-0-	-0-	-0-	3231	1	93993	2	Y	499	347	0	163	1	56
							549	9					2	8			
*11	90510	X	90510	-0-	-0-	-0-	3186	1	86854	2	Y	427	281	0	125	1	76
							470	9					1	8			
*12	90676	X	90676	-0-	-0-	-0-	3404	1	86810	2	Y	420	268	0	182	1	45
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 1,246,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160270	X	110242	-0-	-50028	-0-	1845 2904	1 9	105493	2	Y	2640	1615	0	1058	1	383
02	144760	X	78210	-0-	-66550	-0-	1410 1993	1 9	74807	2	Y	1812	1526	0	466	1	203
03	160270	X	102725	-0-	-57545	-0-	1610 2563	1 9	98552	2	Y	2330	1517	0	786	1	230
04	155100	X	89959	-0-	-65141	-0-	1919 2242	1 9	85798	2	Y	2038	1337	0	739	1	192
05	123473	X	89036	-0-	-34437	-0-	1952 2100	1 9	84984	2	Y	1909	1381	0	541	1	179
06	106680	X	81193	-0-	-25487	-0-	1590 1766	1 9	77837	2	Y	1605	1277	0	348	1	159
07	102734	X	79851	-0-	-22883	-0-	2708 1385	1 9	75758	2	Y	1259	960	0	231	1	227
08	102734	X	77726	-0-	-25008	-0-	2834 1373	1 9	73519	2	Y	1248	786	0	507	1	182
09	89970	X	71936	-0-	-18034	-0-	2593 1187	1 9	68156	2	Y	1079	542	0	580	1	139
10	89032	X	68455	-0-	-20577	-0-	2239 1169	1 9	65047	2	Y	1063	734 4	0 8	341	1	123
*11	81180	X	64718	-0-	-16462	-0-	2255 1078	1 9	61385	2	Y	980	642 2	0 8	283	1	176
12	79856	X	67170	-0-	-12686	-0-	2492 1124	1 9	63554	2	Y	1022	650	0	440	1	107

TOTAL GAS PROD: 981,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,985

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154008	X	110426	-0-	-43582	-0-	1851 2952	1 9	105623	2	Y	2684	1651	0	1061	1	370
02	139104	X	87269	-0-	-51835	-0-	1598 2113	1 9	83558	2	Y	1921	1586	0	496	1	209
03	154008	X	101546	-0-	-52462	-0-	1591 2595	1 9	97360	2	Y	2359	1536	0	799	1	233
04	149040	X	115026	-0-	-34014	-0-	2482 2294	1 9	110250	2	Y	2085	1368	0	756	1	194
05	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	2695 2146	1 9	117381	2	Y	1951	1410	0	550	1	185
06	106860	X	95863	-0-	-10997	-0-	1886 1800	1 9	92177	2	Y	1636	1304	0	355	1	162
07	118854	X	105529	-0-	-13325	-0-	3596 1382	1 9	100551	2	Y	1256	959	0	231	1	228
08	122233	X	76182	-0-	-46051	-0-	2779 1322	1 9	72081	2	Y	1202	761	0	492	1	177
09	118290	X	68851	-0-	-49439	-0-	2481 1162	1 9	65208	2	Y	1056	529	0	566	1	138
10	122233	X	64892	-0-	-57341	-0-	2117 1190	1 9	61585	2	Y	1082	746 4	0 8	345	1	125
*11	102120	X	59241	-0-	-42879	-0-	2061 1056	1 9	56124	2	Y	960	631 2	0 8	281	1	171
12	105524	X	60130	-0-	-45394	-0-	2228 1070	1 9	56832	2	Y	973	621	0	420	1	103

TOTAL GAS PROD: 1,067,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160084	X	117452	-0-	-42632	-0-	1979 3095	1 9	112378	2	Y	2814	1727	0	1071	1	387
02	144592	X	101910	-0-	-42682	-0-	1849 1854	1 9	98207	2	Y	1685	1437	0	444	1	191
03	160084	X	89169	-0-	-70915	-0-	1397 2239	1 9	85533	2	Y	2035	1326	0	693	1	207
04	154920	X	78384	-0-	-76536	-0-	1672 1944	1 9	74768	2	Y	1767	1160	0	642	1	172
05	117366	X	76537	-0-	-40829	-0-	1675 1927	1 9	72935	2	Y	1752	1268	0	491	1	165
06	113670	X	67953	-0-	-45717	-0-	1329 1566	1 9	65058	2	Y	1424	1136	0	311	1	142
07	112840	X	65374	-0-	-47466	-0-	2215 1195	1 9	61964	2	Y	1086	830	0	200	1	198
08	89156	X	61973	-0-	-27183	-0-	2254 1183	1 9	58536	2	Y	1075	678	0	437	1	158
09	78390	X	74202	-0-	-4188	-0-	2678 646	1 9	70878	2	Y	587	339	0	349	1	57
10	76539	X	69028	-0-	-7511	-0-	2261 911	1 9	65856	2	Y	828	554 1	0 8	236	1	94
*11	67950	X	40110	-0-	-27840	-0-	1393 708	1 9	38009	2	Y	644	414 1	0 8	189	1	134
12	76663	X	41112	-0-	-35551	-0-	1517 972	1 9	38623	2	Y	884	557	0	368	1	93

TOTAL GAS PROD: 883,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,581

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60729	X	23867	-0-	-36862	-0-	1604 3191	1 9	19072	2	Y	2901	1605	0	1212	1	396
02	54852	X	18513	-0-	-36339	-0-	1219 2409	1 9	14885	2	Y	2190	1480	0	810	1	296
03	60729	X	20671	-0-	-40058	-0-	1121 2499	1 9	17051	2	Y	2272	1303	0	940	1	325
04	58770	X	16236	-0-	-42534	-0-	808 1833	1 9	13595	2	Y	1666	1061	0	691	1	239
05	23870	X	17351	-0-	-6519	-0-	869 1586	1 9	14896	2	Y	1442	1023	0	561	1	97
06	23100	X	4643	-0-	-18457	-0-	262 384	1 9	3997	2	Y	349	218	0	172	1	56
07	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-	12	0	15	1	29
08	20677	X	40	-0-	-20637	-0-	1 2	1 9	37	2	Y	2	6	0	16	1	9
09	16800	X	30	-0-	-16770	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	0	1	1	7
10	17360	X	442	-0-	-16918	-0-	10 141	1 9	291	2	Y	128	85	0	22	1	28
*11	4650	X	2314	-0-	-2336	-0-	46 986	1 9	1282	2	Y	896	600	0	243	1	81
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	87 1306	1 9	2262	2	Y	1187	718	0	445	1	105

TOTAL GAS PROD: 107,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,033

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14784	-0-	14784	221506	987	1	11698	2	Y	1908	1052	0	814	1	285
							2099	9									
02	0	W	12350	-0-	12350	233856	816	1	9920	2	Y	1467	1006	0	552	1	194
							1614	9									
03	0	W	10696	-0-	10696	244552	574	1	8734	2	Y	1262	726	0	538	1	192
							1388	9									
04	255525	X	10973	-0-	-244552	-0-	549	1	9234	2	Y	1082	684	0	447	1	143
							1190	9									
05	14787	X	6432	-0-	-8355	-0-	312	1	5382	2	Y	671	497	0	281	1	36
							738	9									
06	14310	X	1788	-0-	-12522	-0-	98	1	1497	2	Y	175	105	0	78	1	28
							193	9									
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	6	0	8	1	14
08	11346	X	33	-0-	-11313	-0-	1	1	20	2	Y	11	9	0	11	1	5
							12	9									
09	10980	X	6822	-0-	-4158	-0-	201	1	5562	2	Y	963	399	0	401	1	168
							1059	9									
10	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	419	1	12201	2	Y	2288	1529	0	701	1	218
							2517	9					8	8			
*11	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	305	1	8338	2	Y	1444	981	0	452	1	225
							1588	9					4	8			
*12	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	258	1	6575	2	Y	1123	730	0	510	1	107
							1235	9									

TOTAL GAS PROD: 97,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,394

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135036	X	62998	-0-	-72038	-0-	1028	1	58692	2	Y	2980	1710	0	1226	1	333
							3278	9									
02	121968	X	74926	-0-	-47042	-0-	1310	1	71381	2	Y	2032	1631	0	518	1	216
							2235	9									
03	135036	X	95405	-0-	-39631	-0-	1492	1	91355	2	Y	2325	1515	0	791	1	235
							2558	9									
04	130680	X	83789	-0-	-46891	-0-	1786	1	79862	2	Y	1946	1285	0	712	1	184
							2141	9									
05	80792	X	80792	-0-	-0-	-0-	1767	1	76954	2	Y	1883	1361	0	522	1	184
							2071	9									
06	92340	X	73482	-0-	-18858	-0-	1434	1	70256	2	Y	1629	1292	0	358	1	163
							1792	9									
07	95418	X	39007	-0-	-56411	-0-	1327	1	36925	2	Y	686	572	0	138	1	139
							755	9									
08	95418	X	-0-	-0-	-95418	-0-					Y	1	68	0	36	1	36
09	83790	X	46112	-0-	-37678	-0-	1537	1	43244	2	Y	1210	507	0	553	1	186
							1331	9									
10	80786	X	75685	-0-	-5101	-0-	2463	1	71518	2	Y	1549	1066	0	503	1	160
							1704	9					6	8			
*11	73470	X	71430	-0-	-2040	-0-	2482	1	67790	2	Y	1053	707	0	318	1	185
							1158	9					3	8			
*12	66902	X	66902	-0-	-0-	-0-	2489	1	63501	2	Y	829	542	0	398	1	73
							912	9									

TOTAL GAS PROD: 770,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65968	X	9923	-0-	-56045	-0-	660	1	7797	2	Y	1333	800	0	542	1	185
							1466	9									
02	59584	X	3857	-0-	-55727	-0-	237	1	2958	2	Y	602	450	0	245	1	92
							662	9									
03	65968	X	3382	-0-	-62586	-0-	171	1	2596	2	Y	559	321	0	240	1	90
							615	9									
04	63840	X	1821	-0-	-62019	-0-	80	1	1354	2	Y	352	241	0	153	1	48
							387	9									
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	417	1	7237	2	Y	957	655	0	323	1	27
							1053	9									
06	9600	X	562	-0-	-9038	-0-	31	1	473	2	Y	53	37	0	33	1	10
							58	9									
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	6
08	8711	X	45	-0-	-8666	-0-	1	1	41	2	Y	3	2	0	4	1	3
							3	9									
09	8430	X	9	-0-	-8421	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
10	8711	X	1169	-0-	-7542	-0-	31	1	875	2	Y	239	153	0	44	1	45
							263	9									
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	128	1	3388	2	Y	1531	957	0	397	1	221
							1684	9					1	8			
*12	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	233	1	5931	2	Y	987	671	0	443	1	94
							1086	9									

TOTAL GAS PROD: 41,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,616

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192882	X	127594	-0-	-65288	-0-	2123	1	121102	2	Y	3972	2432	0	1572	1	544
							4369	9									
02	174216	X	105293	-0-	-68923	-0-	1894	1	100357	2	Y	2765	2283	0	730	1	296
							3042	9									
03	192882	X	115405	-0-	-77477	-0-	1796	1	109953	2	Y	3324	2165	0	1124	1	331
							3656	9									
04	186660	X	103481	-0-	-83179	-0-	2194	1	98112	2	Y	2886	1898	0	1049	1	270
							3175	9									
05	100754	X	100754	-0-	-0-	-0-	2194	1	95580	2	Y	2709	1962	0	768	1	249
							2980	9									
06	123480	X	95271	-0-	-28209	-0-	1855	1	90904	2	Y	2284	1819	0	488	1	226
							2512	9									
07	116560	X	63760	-0-	-52800	-0-	2165	1	60250	2	Y	1223	986	0	255	1	208
							1345	9									
08	115413	X	195	-0-	-115218	-0-	8	1	183	2	Y	4	101	0	57	1	54
							4	9									
09	103470	X	-0-	-0-	-103470	-0-					Y	1	22	0	7	1	26
10	100750	X	-0-	-0-	-100750	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	20
*11	95280	X	-0-	-0-	-95280	-0-					Y	-0-	1	0			19
12	63767	X	-0-	-0-	-63767	-0-					Y	-0-	1	0			18

TOTAL GAS PROD: 711,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156922	X	117358	-0-	-39564	-0-	1979	1	112378	2	Y	2728	2793	1			387
							3001	9									
02	141736	X	101730	-0-	-40006	-0-	1849	1	98027	2	Y	1685	1881	1			191
							1854	9									
03	156922	X	114946	-0-	-41976	-0-	1807	1	110585	2	Y	2322	2288	1			225
							2554	9									
04	151860	X	99576	-0-	-52284	-0-	2133	1	95402	2	Y	1855	1223	0	681	1	176
							2041	9									
05	95984	X	95984	-0-	-0-	-0-	2117	1	91954	2	Y	1739	1269	0	500	1	146
							1913	9									
06	89010	X	89010	-0-	-0-	-0-	1754	1	85874	2	Y	1256	1004	0	271	1	127
							1382	9									
07	114948	X	86688	-0-	-28260	-0-	2947	1	82454	2	Y	1170	888	0	211	1	198
							1287	9									
08	114948	X	83906	-0-	-31042	-0-	3070	1	79615	2	Y	1110	695	0	451	1	162
							1221	9									
09	99570	X	79155	-0-	-20415	-0-	2848	1	75216	2	Y	992	495	0	531	1	128
							1091	9									
10	95976	X	74724	-0-	-21252	-0-	2443	1	71080	2	Y	1092	747	0	343	1	126
							1201	9					4	8			
*11	89010	X	69000	-0-	-20010	-0-	2400	1	65475	2	Y	1023	673	0	297	1	177
							1125	9					2	8			
12	86676	X	72337	-0-	-14339	-0-	2687	1	68470	2	Y	1073	682	0	455	1	112
							1180	9									

TOTAL GAS PROD: 1,084,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,045

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170345	X	118548	-0-	-51797	-0-	1970	1	112402	2	Y	3796	2342	0	1506	1	530
							4176	9									
02	153860	X	91885	-0-	-61975	-0-	1664	1	87516	2	Y	2459	2052	0	668	1	269
							2705	9									
03	170345	X	106283	-0-	-64062	-0-	1656	1	101357	2	Y	2973	1937	0	1004	1	301
							3270	9									
04	164850	X	93393	-0-	-71457	-0-	1978	1	88498	2	Y	2652	1745	0	964	1	244
							2917	9									
05	93350	X	93350	-0-	-0-	-0-	2022	1	88504	2	Y	2567	1848	0	702	1	261
							2824	9									
06	114720	X	89854	-0-	-24866	-0-	1748	1	85564	2	Y	2311	1840	0	504	1	228
							2542	9									
07	106268	X	57887	-0-	-48381	-0-	1965	1	54676	2	Y	1133	918	0	241	1	202
							1246	9									
08	106268	X	157	-0-	-106111	-0-	6	1	148	2	Y	3	99	0	54	1	52
							3	9									
09	93390	X	-0-	-0-	-93390	-0-					Y	-0-	21	0	7	1	24
10	93341	X	54858	-0-	-38483	-0-	1812	1	51174	2	Y	1702	1063	0	421	1	242
							1872	9									
*11	100004	X	100004	-0-	-0-	-0-	3454	1	94264	2	Y	2078	1375	0	606	1	337
							2286	9					2	8			
*12	96273	X	96273	-0-	-0-	-0-	3556	1	90620	2	Y	1906	1214	0	835	1	194
							2097	9									

TOTAL GAS PROD: 902,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155868	X	94081	-0-	-61787	-0-	1569 2952	1 9	89560	2	Y	2684	1665	0	1057	1	372
02	140784	X	70347	-0-	-70437	-0-	1274 1966	1 9	67107	2	Y	1787	1488	0	473	1	198
03	155868	X	84085	-0-	-71783	-0-	1313 2432	1 9	80340	2	Y	2211	1441	0	746	1	222
04	150840	X	69718	-0-	-81122	-0-	1477 1997	1 9	66244	2	Y	1815	1200	0	671	1	166
05	155868	X	72246	-0-	-83622	-0-	1574 1997	1 9	68675	2	Y	1815	1311	0	503	1	167
06	91050	X	57672	-0-	-33378	-0-	1124 1513	1 9	55035	2	Y	1375	1103	0	301	1	138
07	84072	X	43103	-0-	-40969	-0-	1465 881	1 9	40757	2	Y	801	645	0	164	1	130
08	84072	X	30766	-0-	-53306	-0-	1196 848	1 9	28722	2	Y	771	492	0	254	1	155
09	69930	X	58345	-0-	-11585	-0-	2133 1299	1 9	54913	2	Y	1181	584	0	666	1	86
10	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	1	41 1	0 8	25	1	20
*11	57660	X	45627	-0-	-12033	-0-	1633 1282	1 9	42712	2	Y	1165	682	0	221	1	282
*12	92789	X	92789	-0-	-0-	-0-	3413 2104	1 9	87272	2	Y	1913	1190	0	833	1	172

TOTAL GAS PROD: 718,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,519

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	7245	-0-	-29552	-0-	386 2126	1 9	4733	2	Y	1933	1159	0	732	1	292
02	33236	X	6335	-0-	-26901	-0-	410 882	1 9	5043	2	Y	802	651	0	313	1	130
03	36797	X	5411	-0-	-31386	-0-	283 820	1 9	4308	2	Y	745	432	0	321	1	122
04	35610	X	9279	-0-	-26331	-0-	461 1091	1 9	7727	2	Y	992	613	0	378	1	123
05	36797	X	11998	-0-	-24799	-0-	597 1062	1 9	10339	2	Y	965	648	0	338	1	102
06	7020	X	2230	-0-	-4790	-0-	121 289	1 9	1820	2	Y	263	193	0	146	1	26
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-	7	0	4	1	15
08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-	3	0	8	1	4
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	1	1	0	1	1	3
10	11997	X	237	-0-	-11760	-0-	6 41	1 9	190	2	Y	37	20	0	15	1	5
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	93 235	1 9	2485	2	Y	214	138	0	54	1	27
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	131 232	1 9	3359	2	Y	211	138	0	75	1	25

TOTAL GAS PROD: 49,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	11090	-0-	-23165	-0-	743	1	8756	2	Y	1446	861	0	645	1	227
							1591	9									
02	30940	X	8669	-0-	-22271	-0-	570	1	6969	2	Y	1027	715	0	394	1	145
							1130	9									
03	34255	X	12220	-0-	-22035	-0-	646	1	9821	2	Y	1594	912	0	626	1	201
							1753	9									
04	33150	X	10330	-0-	-22820	-0-	504	1	8557	2	Y	1154	689	0	457	1	209
							1269	9									
05	34255	X	10900	-0-	-23355	-0-	528	1	9103	2	Y	1154	816	0	446	1	101
							1269	9									
06	11820	X	9639	-0-	-2181	-0-	563	1	8000	2	Y	978	553	0	394	1	132
							1076	9									
07	12214	X	4304	-0-	-7910	-0-	127	1	3582	2	Y	541	428	0	87	1	158
							595	9									
08	12214	X	1824	-0-	-10390	-0-	53	1	1493	2	Y	253	171	0	214	1	26
							278	9									
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	12	0	8	1	6
10	10912	X	8272	-0-	-2640	-0-	228	1	6619	2	Y	1295	822	0	353	1	125
							1425	9					1	8			
*11	9630	X	7389	-0-	-2241	-0-	223	1	6081	2	Y	986	661	0	296	1	152
							1085	9					2	8			
*12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	242	1	6148	2	Y	823	528	0	374	1	72
							905	9									

TOTAL GAS PROD: 91,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,251

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	16018	-0-	-18237	-0-	1059	1	12566	2	Y	2175	1266	0	907	1	304
							2393	9									
02	30940	X	12202	-0-	-18738	-0-	809	1	9882	2	Y	1374	989	0	482	1	207
							1511	9									
03	34255	X	5509	-0-	-28746	-0-	290	1	4414	2	Y	732	426	0	358	1	155
							805	9									
04	33150	X	3955	-0-	-29195	-0-	194	1	3171	2	Y	536	405	0	278	1	8
							590	9									
05	34255	X	10690	-0-	-23565	-0-	504	1	8728	2	Y	1325	843	0	370	1	120
							1458	9									
06	15510	X	9596	-0-	-5914	-0-	551	1	7789	2	Y	1142	652	0	459	1	151
							1256	9									
07	13516	X	3870	-0-	-9646	-0-	115	1	3226	2	Y	481	396	0	98	1	138
							529	9									
08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	27	0	96	1	15
09	10350	X	14	-0-	-10336	-0-	1	1	12	2	Y	1	7	0	4	1	5
							1	9									
10	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	302	1	8749	2	Y	1763	1116	0	487	1	162
							1939	9					3	8			
*11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	290	1	7968	2	Y	1244	838	0	377	1	188
							1368	9					3	8			
*12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	204	1	5297	2	Y	839	549	0	416	1	61
							923	9									

TOTAL GAS PROD: 88,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,612

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93895	X	93895	-0-	-0-	-0-	7135	1	84506	2	Y	2049	1199	0	888	1	314
							2254	9									
02	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	3161	1	41167	2	Y	1191	806	0	575	1	124
							1310	9									
03	86673	X	86673	-0-	-0-	-0-	5138	1	78163	2	Y	3065	1748	0	1120	1	321
							3372	9									
04	79619	X	79619	-0-	-0-	-0-	4333	1	72907	2	Y	2163	1331	0	888	1	265
							2379	9									
05	74957	X	74957	-0-	-0-	-0-	3996	1	68869	2	Y	1902	1304	0	691	1	172
							2092	9									
06	68526	X	68526	-0-	-0-	-0-	4396	1	62516	2	Y	1467	855	0	600	1	184
							1614	9									
07	66966	X	66966	-0-	-0-	-0-	2253	1	63029	2	Y	1531	1181	0	302	1	232
							1684	9									
08	63592	X	63592	-0-	-0-	-0-	2301	1	59817	2	Y	1340	1392	1			180
							1474	9									
09	34430	X	34430	-0-	-0-	-0-	1281	1	32413	2	Y	669	388	0	414	1	47
							736	9									
10	69107	X	69107	-0-	-0-	-0-	2220	1	64569	2	Y	2107	1371	0	583	1	194
							2318	9					6	8			
*11	58826	X	58826	-0-	-0-	-0-	2021	1	55201	2	Y	1458	973	0	437	1	238
							1604	9					4	8			
*12	55869	X	55869	-0-	-0-	-0-	2050	1	52283	2	Y	1396	889	0	604	1	140
							1536	9									

TOTAL GAS PROD: 798,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,338

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125023	X	53095	-0-	-71928	-0-	876	1	49965	2	Y	2049	1170	0	860	1	229
							2254	9									
02	112924	X	57457	-0-	-55467	-0-	1020	1	55196	2	Y	1128	936	0	301	1	120
							1241	9									
03	125023	X	66887	-0-	-58136	-0-	1054	1	64493	2	Y	1218	795	0	416	1	127
							1340	9									
04	120990	X	54150	-0-	-66840	-0-	1161	1	51820	2	Y	1063	702	0	384	1	104
							1169	9									
05	125023	X	55372	-0-	-69651	-0-	1221	1	53039	2	Y	1011	735	0	285	1	95
							1112	9									
06	64740	X	49591	-0-	-15149	-0-	976	1	47693	2	Y	838	668	0	181	1	84
							922	9									
07	66898	X	29217	-0-	-37681	-0-	999	1	27798	2	Y	382	317	0	75	1	74
							420	9									
08	66898	X	24196	-0-	-42702	-0-	945	1	22704	2	Y	497	314	0	160	1	97
							547	9									
09	54150	X	49433	-0-	-4717	-0-	1780	1	46778	2	Y	795	373	0	426	1	93
							875	9									
10	55366	X	45409	-0-	-9957	-0-	1474	1	42882	2	Y	957	649	0	297	1	101
							1053	9					3	8			
*11	49590	X	42358	-0-	-7232	-0-	1470	1	40100	2	Y	716	478	0	214	1	123
							788	9					2	8			
12	51088	X	41058	-0-	-10030	-0-	1516	1	38663	2	Y	799	506	0	329	1	86
							879	9									

TOTAL GAS PROD: 568,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,453

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146010	X	52492	-0-	-93518	-0-	864	1	49349	2	Y	2072	1220	0	848	1	225
							2279	9									
02	131880	X	59555	-0-	-72325	-0-	1057	1	57224	2	Y	1158	965	0	286	1	132
							1274	9									
03	146010	X	70955	-0-	-75055	-0-	1118	1	68411	2	Y	1296	846	0	445	1	137
							1426	9									
04	141300	X	61629	-0-	-79671	-0-	1315	1	58817	2	Y	1361	890	0	484	1	124
							1497	9									
05	146010	X	57921	-0-	-88089	-0-	1272	1	55323	2	Y	1205	873	0	344	1	112
							1326	9									
06	68670	X	51652	-0-	-17018	-0-	1011	1	49517	2	Y	1022	812	0	221	1	101
							1124	9									
07	70959	X	29338	-0-	-41621	-0-	1000	1	27826	2	Y	465	386	0	91	1	89
							512	9									
08	70959	X	22393	-0-	-48566	-0-	873	1	20961	2	Y	508	327	0	167	1	103
							559	9									
09	61620	X	47064	-0-	-14556	-0-	1688	1	44385	2	Y	901	420	0	474	1	110
							991	9									
10	57908	X	46861	-0-	-11047	-0-	1518	1	44164	2	Y	1072	729	0	335	1	114
							1179	9					4	8			
*11	51660	X	41021	-0-	-10639	-0-	1420	1	38715	2	Y	805	541	0	243	1	133
							886	9					2	8			
12	48639	X	39650	-0-	-8989	-0-	1466	1	37391	2	Y	721	461	0	317	1	75
							793	9									

TOTAL GAS PROD: 580,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,586

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	8124	-0-	-20675	-0-	535	1	6272	2	Y	1197	701	0	546	1	168
							1317	9									
02	26012	X	5868	-0-	-20144	-0-	369	1	4577	2	Y	838	584	0	315	1	107
							922	9									
03	28799	X	2699	-0-	-26100	-0-	128	1	1948	2	Y	566	327	0	250	1	96
							623	9									
04	27870	X	2142	-0-	-25728	-0-	92	1	1549	2	Y	455	324	0	220	1	7
							501	9									
05	28799	X	1326	-0-	-27473	-0-	61	1	980	2	Y	259	107	0	34	1	125
							285	9									
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	482	1	6856	2	Y	1103	623	0	463	1	142
							1213	9									
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	239	1	6675	2	Y	1000	774	0	199	1	169
							1100	9									
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	264	1	6799	2	Y	987	592	0	422	1	142
							1086	9									
09	8550	X	6815	-0-	-1735	-0-	213	1	5581	2	Y	928	459	0	500	1	111
							1021	9									
10	8835	X	2382	-0-	-6453	-0-	65	1	1947	2	Y	336	276	0	147	1	20
							370	9					4	8			
*11	8550	X	3856	-0-	-4694	-0-	114	1	3047	2	Y	632	378	0	162	1	111
							695	9					1	8			
12	8153	X	1577	-0-	-6576	-0-	48	1	1252	2	Y	252	162	0	157	1	44
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 59,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	6335	-0-	-31020	-0-	411 755	1 9	5169	2	Y	686	533	0	326	1	133
02	33740	X	904	-0-	-32836	-0-	56 187	1 9	661	2	Y	170	180	0	97	1	26
03	37355	X	7833	-0-	-29522	-0-	429 882	1 9	6522	2	Y	802	458	0	288	1	82
04	36150	X	7816	-0-	-28334	-0-	386 950	1 9	6480	2	Y	864	538	0	353	1	55
05	37355	X	1668	-0-	-35687	-0-	79 305	1 9	1284	2	Y	277	146	0	70	1	116
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	488 898	1 9	6969	2	Y	816	466	0	356	1	110
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	253 758	1 9	7086	2	Y	689	532	0	145	1	122
08	8091	X	1818	-0-	-6273	-0-	56 179	1 9	1583	2	Y	163	119	0	142	1	24
09	8340	X	5650	-0-	-2690	-0-	176 757	1 9	4717	2	Y	688	311	0	315	1	86
10	8649	X	7538	-0-	-1111	-0-	222 876	1 9	6440	2	Y	796	538 3	0 8	244	1	97
*11	8370	X	5280	-0-	-3090	-0-	162 714	1 9	4404	2	Y	649	435 1	0 8	208	1	102
12	8091	X	5400	-0-	-2691	-0-	179 644	1 9	4577	2	Y	585	373	0	250	1	64

TOTAL GAS PROD: 66,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,185

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49600	X	13329	-0-	-36271	-0-	934 1492	1 9	10903	2	Y	1356	823	0	613	1	220
02	44800	X	12136	-0-	-32664	-0-	819 1370	1 9	9947	2	Y	1245	840	0	444	1	181
03	49600	X	8193	-0-	-41407	-0-	441 1040	1 9	6712	2	Y	945	544	0	420	1	162
04	48000	X	1485	-0-	-46515	-0-	73 152	1 9	1260	2	Y	138	155	0	139	1	6
05	49600	X	877	-0-	-48723	-0-	37 261	1 9	579	2	Y	237	57	0	20	1	166
06	12990	X	10436	-0-	-2554	-0-	601 1308	1 9	8527	2	Y	1189	692	0	513	1	150
07	13423	X	11973	-0-	-1450	-0-	373 1156	1 9	10444	2	Y	1051	815	0	206	1	180
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	437 1337	1 9	11253	2	Y	1215	721	0	507	1	167
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	335 1428	1 9	8800	2	Y	1298	619	0	684	1	162
10	11966	X	8099	-0-	-3867	-0-	221 1461	1 9	6417	2	Y	1328	922 6	0 8	419	1	143
*11	12600	X	6887	-0-	-5713	-0-	210 897	1 9	5780	2	Y	815	557 2	0 8	269	1	130
12	13020	X	6615	-0-	-6405	-0-	215 914	1 9	5486	2	Y	831	529	0	340	1	91

TOTAL GAS PROD: 103,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,648

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192200	X	108069	-0-	-84131	-0-	1838	1	104756	2	Y	1341	856	0	569	1	336
							1475	9									
02	173600	X	63324	-0-	-110276	-0-	1092	1	61262	2	Y	882	812	0	201	1	205
							970	9									
03	192200	X	100658	-0-	-91542	-0-	1586	1	97069	2	Y	1821	1184	0	597	1	245
							2003	9									
04	186000	X	90964	-0-	-95036	-0-	1956	1	87432	2	Y	1433	925	0	517	1	236
							1576	9									
05	192200	X	89789	-0-	-102411	-0-	1980	1	86285	2	Y	1385	1065	0	448	1	108
							1524	9									
06	83323	X	83323	-0-	-0-	-0-	1640	1	80333	2	Y	1227	960	0	255	1	120
							1350	9									
07	100657	X	57749	-0-	-42908	-0-	1967	1	55168	2	Y	558	429	0	108	1	141
							614	9									
08	100657	X	86207	-0-	-14450	-0-	3165	1	82416	2	Y	569	373	0	246	1	91
							626	9									
09	90960	X	77577	-0-	-13383	-0-	2808	1	74209	2	Y	509	231	0	268	1	101
							560	9									
10	89776	X	83341	-0-	-6435	-0-	2738	1	79528	2	Y	977	662	0	307	1	105
							1075	9					4	8			
*11	83430	X	73822	-0-	-9608	-0-	2583	1	70341	2	Y	816	538	0	238	1	143
							898	9					2	8			
12	86211	X	77160	-0-	-9051	-0-	2877	1	73356	2	Y	843	536	0	360	1	90
							927	9									

TOTAL GAS PROD: 991,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,361

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143189	X	55103	-0-	-88086	-0-	924	1	52966	2	Y	1103	679	0	431	1	146
							1213	9									
02	129332	X	35169	-0-	-94163	-0-	692	1	33883	2	Y	540	450	0	190	1	46
							594	9									
03	143189	X	61096	-0-	-82093	-0-	963	1	58950	2	Y	1075	697	0	336	1	88
							1183	9									
04	138570	X	56950	-0-	-81620	-0-	1222	1	54737	2	Y	901	584	0	322	1	83
							991	9									
05	143189	X	53576	-0-	-89613	-0-	1184	1	51489	2	Y	821	593	0	234	1	77
							903	9									
06	51730	X	51730	-0-	-0-	-0-	1019	1	49938	2	Y	703	558	0	152	1	70
							773	9									
07	61101	X	51158	-0-	-9943	-0-	1747	1	48847	2	Y	513	393	0	95	1	95
							564	9									
08	61101	X	50227	-0-	-10874	-0-	1842	1	47860	2	Y	477	304	0	197	1	71
							525	9									
09	56940	X	44660	-0-	-12280	-0-	1615	1	42582	2	Y	421	212	0	225	1	55
							463	9									
10	53568	X	43045	-0-	-10523	-0-	1412	1	41104	2	Y	481	329	0	151	1	54
							529	9					2	8			
*11	51720	X	41618	-0-	-10102	-0-	1446	1	39477	2	Y	632	404	0	173	1	108
							695	9					1	8			
12	51150	X	35976	-0-	-15174	-0-	1340	1	34117	2	Y	472	304	0	224	1	52
							519	9									

TOTAL GAS PROD: 580,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	1692	-0-	-43289	-0-	92	1	1128	2	Y	429	217	0	179	1	48
							472	9									
02	40628	X	3641	-0-	-36987	-0-	247	1	2760	2	Y	576	409	0	85	1	130
							634	9									
03	44981	X	7453	-0-	-37528	-0-	392	1	5960	2	Y	1001	570	0	436	1	125
							1101	9									
04	43530	X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	48	0	74	1	3
05	44981	X	-0-	-0-	-44981	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	43530	X	803	-0-	-42727	-0-	39	1	548	2	Y	196	106	0	83	1	9
							216	9									
07	7440	X	2004	-0-	-5436	-0-	53	1	1488	2	Y	421	341	0	60	1	29
							463	9									
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	9	0	13	1	7
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	Y	278	141	0	135	1	9
							306	9									
10	2015	X	1023	-0-	-992	-0-	25	1	737	2	Y	237	140	0	85	1	21
							261	9									
*11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	2	Y	484	311	0	146	1	48
							532	9									
12	2015	X	725	-0-	-1290	-0-	22	1	565	2	Y	125	83	0	62	1	27
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,747

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56699	X	7252	-0-	-49447	-0-	438	1	5068	2	Y	1587	963	0	635	1	293
							1746	9									
02	51212	X	5564	-0-	-45648	-0-	365	1	4113	2	Y	987	829	0	260	1	191
							1086	9									
03	56699	X	7406	-0-	-49293	-0-	369	1	5617	2	Y	1291	737	0	574	1	171
							1420	9									
04	54870	X	13455	-0-	-41415	-0-	643	1	10749	2	Y	1875	1177	0	738	1	131
							2063	9									
05	56699	X	7466	-0-	-49233	-0-	344	1	5894	2	Y	1116	700	0	344	1	203
							1228	9									
06	54870	X	11423	-0-	-43447	-0-	629	1	9101	2	Y	1539	886	0	656	1	200
							1693	9									
07	13919	X	10618	-0-	-3301	-0-	291	1	8136	2	Y	1992	1546	0	355	1	291
							2191	9									
08	13919	X	5718	-0-	-8201	-0-	160	1	4281	2	Y	1161	729	0	586	1	137
							1277	9									
09	13470	X	2815	-0-	-10655	-0-	76	1	1987	2	Y	684	353	0	371	1	97
							752	9									
10	11811	X	5718	-0-	-6093	-0-	158	1	4602	2	Y	871	598	0	288	1	79
							958	9					3	8			
*11	11430	X	1603	-0-	-9827	-0-	44	1	1240	2	Y	290	217	0	102	1	48
							319	9					2	8			
12	10633	X	5299	-0-	-5334	-0-	162	1	4160	2	Y	888	554	0	316	1	66
							977	9									

TOTAL GAS PROD: 84,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	4223	-0-	-42463	-0-	266	1	3092	2	Y	786	582	0	408	1	158
							865	9									
02	42168	X	6004	-0-	-36164	-0-	416	1	4677	2	Y	828	626	0	155	1	205
							911	9									
03	46686	X	14216	-0-	-32470	-0-	748	1	11385	2	Y	1894	1077	0	778	1	244
							2083	9									
04	45180	X	5363	-0-	-39817	-0-	257	1	4424	2	Y	620	383	0	297	1	184
							682	9									
05	46686	X	1402	-0-	-45284	-0-	67	1	1171	2	Y	149	182	0	147	1	4
							164	9									
06	45180	X	-0-	-0-	-45180	-0-					Y	-0-					4
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	1	0			3
08	14229	X	2967	-0-	-11262	-0-	93	1	2370	2	Y	458	256	0	133	1	72
							504	9									
09	5370	X	4615	-0-	-755	-0-	137	1	3581	2	Y	815	377	0	414	1	96
							897	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	165	1	4828	2	Y	822	570	0	271	1	74
							904	9					3	8			
*11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	73	1	2059	2	Y	1170	812	0	313	1	117
							1287	9					2	8			
12	4774	X	2588	-0-	-2186	-0-	84	1	2166	2	Y	307	221	0	170	1	34
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 50,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,849

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12264	-0-	12264	112080	783	1	9268	2	Y	2012	1203	0	871	1	318
							2213	9									
02	0	W	4980	-0-	4980	117060	312	1	3768	2	Y	818	670	0	355	1	111
							900	9									
03	0	W	3762	-0-	3762	120822	196	1	2984	2	Y	529	307	0	237	1	96
							582	9									
04	0	W	2874	-0-	2874	123696	131	1	2211	2	Y	484	306	0	188	1	86
							532	9									
05	0	W	5228	-0-	5228	128924	248	1	4333	2	Y	588	435	0	233	1	6
							647	9									
06	0	W	1425	-0-	1425	130349	85	1	1099	2	Y	219	119	0	44	1	62
							241	9									
07	0	W	13502	-0-	13502	143851	388	1	10848	2	Y	2060	1558	0	345	1	219
							2266	9									
08	0	W	10110	-0-	10110	153961	324	1	8479	2	Y	1188	724	0	537	1	146
							1307	9									
09	161554	X	7593	-0-	-153961	-0-	241	1	6362	2	Y	900	455	0	489	1	102
							990	9									
10	11005	X	6811	-0-	-4194	-0-	197	1	5722	2	Y	811	561	0	257	1	92
							892	9					3	8			
*11	10650	X	6054	-0-	-4596	-0-	184	1	5022	2	Y	771	512	0	218	1	132
							848	9					1	8			
12	11005	X	6474	-0-	-4531	-0-	212	1	5395	2	Y	788	493	0	353	1	74
							867	9									

TOTAL GAS PROD: 81,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13548	-0-	13548	122883	864 2280	1 9	10404	2	Y	2073	1292	0	983	1	418
02	0	W	11827	-0-	11827	134710	763 1745	1 9	9319	2	Y	1586	1179	0	596	1	229
03	0	W	13119	-0-	13119	147829	690 1940	1 9	10489	2	Y	1764	1012	0	730	1	251
04	0	W	11616	-0-	11616	159445	558 1686	1 9	9372	2	Y	1533	959	0	619	1	206
05	0	W	5687	-0-	5687	165132	264 822	1 9	4601	2	Y	747	580	0	360	1	13
06	0	W	1147	-0-	1147	166279	59 344	1 9	744	2	Y	313	180	0	16	1	130
07	0	W	11714	-0-	11714	177993	328 2208	1 9	9178	2	Y	2007	1541	0	363	1	233
08	0	W	8228	-0-	8228	186221	264 1069	1 9	6895	2	Y	972	605	0	466	1	134
09	193291	X	7070	-0-	-186221	-0-	232 715	1 9	6123	2	Y	650	348	0	372	1	64
10	11718	X	5238	-0-	-6480	-0-	155 594	1 9	4489	2	Y	540	365 1	0 8	165	1	73
*11	11340	X	6591	-0-	-4749	-0-	209 700	1 9	5682	2	Y	636	417 1	0 8	187	1	104
12	11718	X	4232	-0-	-7486	-0-	133 641	1 9	3458	2	Y	583	363	0	271	1	52

TOTAL GAS PROD: 100,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,404

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11752	-0-	11752	95801	757 2021	1 9	8974	2	Y	1837	1079	0	795	1	278
02	0	W	8474	-0-	8474	104275	541 1322	1 9	6611	2	Y	1202	865	0	450	1	165
03	0	W	4728	-0-	4728	109003	248 707	1 9	3773	2	Y	643	375	0	307	1	126
04	0	W	4028	-0-	4028	113031	185 704	1 9	3139	2	Y	640	438	0	286	1	42
05	0	W	1377	-0-	1377	114408	58 303	1 9	1016	2	Y	275	204	0	110	1	3
06	0	W	-0-	-0-	-0-	114408					Y	-0-					3
07	0	W	6149	-0-	6149	120557	191 596	1 9	5362	2	Y	542	393	0	91	1	61
08	0	W	8779	-0-	8779	129336	295 802	1 9	7682	2	Y	729	423	0	282	1	85
09	136330	X	6994	-0-	-129336	-0-	224 878	1 9	5892	2	Y	798	385	0	400	1	98
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	178 851	1 9	5179	2	Y	774	530 3	0 8	253	1	86
*11	8490	X	4463	-0-	-4027	-0-	131 680	1 9	3652	2	Y	618	433 1	0 8	201	1	69
*12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	199 3969	1 9	5080	2	Y	3608	2194	0	1084	1	399

TOTAL GAS PROD: 72,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	37953	-0-	37953	229336	2035	1	33045	2	Y	2612	1608	0	924	1	213
							2873	9									
02	0	W	26290	-0-	26290	255626	1861	1	22586	2	Y	1675	1426	0	306	1	156
							1843	9									
03	0	W	24261	-0-	24261	279887	2100	1	20296	2	Y	1695	1146	0	565	1	140
							1865	9									
04	0	W	21843	-0-	21843	301730	1079	1	18962	2	Y	1638	1122	0	530	1	126
							1802	9									
05	0	W	19505	-0-	19505	321235	748	1	17109	2	Y	1498	1141	0	359	1	124
							1648	9									
06	0	W	15758	-0-	15758	336993	1046	1	13298	2	Y	1285	1082	0	245	1	82
							1414	9									
07	0	W	16128	-0-	16128	353121	739	1	14011	2	Y	1253	1081	0	113	1	141
							1378	9									
08	0	W	15494	-0-	15494	368615	804	1	13243	2	Y	1315	1036	0	300	1	120
							1447	9									
09	383065	X	14450	-0-	-368615	-0-	2241	1	11024	2	Y	1077	865	0	203	1	129
							1185	9									
10	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	1223	1	13021	2	Y	1108	994	0	116	1	127
							1219	9									
*11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	924	1	11860	2	Y	991	847	0	88	1	183
							1090	9									
*12	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	1273	1	16270	2	Y	1208	852	0	325	1	210
							1329	9									

TOTAL GAS PROD: 239,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,355

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21827	-0-	21827	170443	1146	1	18617	2	Y	1876	1200	0	697	1	303
							2064	9									
02	0	W	16415	-0-	16415	186858	1141	1	13891	2	Y	1257	1177	0	268	1	115
							1383	9									
03	0	W	16166	-0-	16166	203024	1359	1	13136	2	Y	1519	1024	0	496	1	114
							1671	9									
04	0	W	14744	-0-	14744	217768	701	1	12423	2	Y	1473	997	0	472	1	118
							1620	9									
05	0	W	13781	-0-	13781	231549	513	1	11786	2	Y	1347	1002	0	329	1	134
							1482	9									
06	0	W	11496	-0-	11496	243045	742	1	9406	2	Y	1225	1040	0	237	1	82
							1348	9									
07	0	W	9996	-0-	9996	253041	444	1	8409	2	Y	1039	890	0	96	1	135
							1143	9									
08	261954	X	8913	-0-	-253041	-0-	444	1	7379	2	Y	991	796	0	242	1	88
							1090	9									
09	14730	X	10251	-0-	-4479	-0-	1563	1	7518	2	Y	1064	834	0	186	1	132
							1170	9									
10	13795	X	10918	-0-	-2877	-0-	830	1	8820	2	Y	1153	1019	0	120	1	146
							1268	9									
*11	11490	X	9031	-0-	-2459	-0-	586	1	7321	2	Y	1022	891	0	85	1	192
							1124	9									
12	10602	X	4110	-0-	-6492	-0-	160	1	3436	2	Y	467	469	0	100	1	85
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 147,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	46184	-0-	46184	291527	2465 3729	1 9	39990	2	Y	3390	2196	0	1249	1	423
02	0	W	32528	-0-	32528	324055	2287 2299	1 9	27942	2	Y	2090	1881	0	438	1	194
03	0	W	31174	-0-	31174	355229	2703 2342	1 9	26129	2	Y	2129	1439	0	708	1	176
04	0	W	30928	-0-	30928	386157	1526 2316	1 9	27086	2	Y	2105	1426	0	682	1	173
05	0	W	28184	-0-	28184	414341	1091 2170	1 9	24923	2	Y	1973	1497	0	475	1	174
06	0	W	22604	-0-	22604	436945	1550 1353	1 9	19701	2	Y	1230	1046	0	248	1	110
07	0	W	22723	-0-	22723	459668	1121 364	1 9	21238	2	Y	331	295	0	31	1	115
08	0	W	21493	-0-	21493	481161	1204 377	1 9	19912	2	Y	343	406	1			52
09	503370	X	22209	-0-	-481161	-0-	3518 1465	1 9	17226	2	Y	1332	1011	0	221	1	152
10	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	1875 1564	1 9	19949	2	Y	1422	1267	0	143	1	164
*11	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1563 1582	1 9	19883	2	Y	1438	1226	0	115	1	261
12	20832	X	20458	-0-	-374	-0-	1368 1715	1 9	17375	2	Y	1559	1130	0	441	1	244

TOTAL GAS PROD: 324,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,342

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	48903	-0-	48903	270741	2440 6683	1 9	39780	2	Y	6075	3696	0	2192	1	541
02	0	W	37768	-0-	37768	308509	2549 4456	1 9	30763	2	Y	4051	3461	0	743	1	388
03	0	W	38543	-0-	38543	347052	3136 5088	1 9	30319	2	Y	4625	3126	0	1522	1	365
04	0	W	38332	-0-	38332	385384	1771 5299	1 9	31262	2	Y	4817	3283	0	1537	1	362
05	0	W	36224	-0-	36224	421608	1320 4753	1 9	30151	2	Y	4321	3281	0	1027	1	375
06	0	W	30443	-0-	30443	452051	1913 4200	1 9	24330	2	Y	3818	3231	0	732	1	230
07	0	W	31077	-0-	31077	483128	1345 4234	1 9	25498	2	Y	3849	3309	0	355	1	415
08	0	W	30098	-0-	30098	513226	1483 4205	1 9	24410	2	Y	3823	2973	0	928	1	337
09	541561	X	28335	-0-	-513226	-0-	4179 3693	1 9	20463	2	Y	3357	2669	0	622	1	403
10	36239	X	30490	-0-	-5749	-0-	2286 3863	1 9	24341	2	Y	3512	3142	0	365	1	408
*11	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	1931 3939	1 9	24612	2	Y	3581	3043	0	309	1	637
12	31062	X	27408	-0-	-3654	-0-	1682 4221	1 9	21505	2	Y	3837	2823	0	1013	1	625

TOTAL GAS PROD: 408,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
07	0	W	11284	-0-	11284	12301	508 1142	1 9	9634	2	Y	1038	896	0	95	1	120
08	0	W	10208	-0-	10208	22509	527 924	1 9	8757	2	Y	840	672	0	219	1	69
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22509					Y	-0-					69
10	35316	X	12807	-0-	-22509	-0-	983 1227	1 9	10597	2	Y	1115	945	0	109	1	130
*11	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	946 1192	1 9	11754	2	Y	1084	917	0	90	1	207
12	11284	X	9521	-0-	-1763	-0-	354 895	1 9	8272	2	Y	814	781	0	122	1	113

TOTAL GAS PROD: 57,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,891

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41272	-0-	41272	242526	2204 3402	1 9	35666	2	Y	3093	1956	0	1116	1	453
02	0	W	26157	-0-	26157	268683	1817 1929	1 9	22411	2	Y	1754	1662	0	386	1	159
03	0	W	24745	-0-	24745	293428	2135 1969	1 9	20641	2	Y	1790	1210	0	593	1	146
04	0	W	21615	-0-	21615	315043	1058 1816	1 9	18741	2	Y	1651	1133	0	547	1	117
05	0	W	20127	-0-	20127	335170	771 1748	1 9	17608	2	Y	1589	1200	0	369	1	137
06	0	W	15892	-0-	15892	351062	1060 1448	1 9	13384	2	Y	1316	1112	0	254	1	87
07	0	W	15202	-0-	15202	366264	692 1404	1 9	13106	2	Y	1276	1101	0	114	1	148
08	381150	X	14886	-0-	-366264	-0-	770 1464	1 9	12652	2	Y	1331	1045	0	317	1	117
09	21630	X	14533	-0-	-7097	-0-	2214 1293	1 9	11026	2	Y	1175	937	0	217	1	138
10	20119	X	15708	-0-	-4411	-0-	1230 1374	1 9	13104	2	Y	1249	1115	0	129	1	143
*11	15900	X	14151	-0-	-1749	-0-	930 1267	1 9	11954	2	Y	1152	986	0	103	1	206
12	15190	X	6003	-0-	-9187	-0-	274 142	1 9	5587	2	Y	129	160	0	85	1	85

TOTAL GAS PROD: 230,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	45446	-0-	45446	245737	2317 5173	1 9	37956	2	Y	4703	2906	0	1787	1	721
02	0	W	36865	-0-	36865	282602	2542 3449	1 9	30874	2	Y	3135	2904	0	660	1	292
03	0	W	34119	-0-	34119	316721	2871 3496	1 9	27752	2	Y	3178	2148	0	1059	1	263
04	0	W	30732	-0-	30732	347453	1478 3148	1 9	26106	2	Y	2862	1971	0	944	1	210
05	0	W	28771	-0-	28771	376224	1081 2992	1 9	24698	2	Y	2720	2058	0	641	1	231
06	0	W	23318	-0-	23318	399542	1501 2759	1 9	19058	2	Y	2508	2109	0	467	1	163
07	0	W	23630	-0-	23630	423172	1042 2831	1 9	19757	2	Y	2574	2217	0	236	1	284
08	445872	X	22700	-0-	-423172	-0-	1147 2784	1 9	18769	2	Y	2531	1981	0	606	1	228
09	30720	X	21639	-0-	-9081	-0-	3348 2306	1 9	15985	2	Y	2096	1682	0	382	1	260
10	28768	X	23937	-0-	-4831	-0-	1826 2720	1 9	19391	2	Y	2473	2188	0	250	1	295
*11	23310	X	22875	-0-	-435	-0-	1456 2629	1 9	18790	2	Y	2390	2040	0	215	1	430
12	23622	X	2654	-0-	-20968	-0-	118 326	1 9	2210	2	Y	296	344	0	192	1	181

TOTAL GAS PROD: 316,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,466

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21976	-0-	21976	181678	1161 1992	1 9	18823	2	Y	1811	1198	0	702	1	293
02	0	W	15232	-0-	15232	196910	1049 1258	1 9	12925	2	Y	1144	1080	0	249	1	108
03	0	W	14470	-0-	14470	211380	1232 1328	1 9	11910	2	Y	1207	816	0	400	1	99
04	0	W	13487	-0-	13487	224867	649 1323	1 9	11515	2	Y	1203	820	0	388	1	94
05	0	W	13033	-0-	13033	237900	495 1253	1 9	11285	2	Y	1139	867	0	268	1	98
06	0	W	8910	-0-	8910	246810	584 948	1 9	7378	2	Y	862	729	0	181	1	50
07	0	W	10793	-0-	10793	257603	484 1129	1 9	9180	2	Y	1026	884	0	92	1	100
08	0	W	10605	-0-	10605	268208	550 1082	1 9	8973	2	Y	984	772	0	226	1	86
09	278256	X	10048	-0-	-268208	-0-	1480 1052	1 9	7516	2	Y	956	758	0	169	1	115
10	13020	X	8628	-0-	-4392	-0-	677 888	1 9	7063	2	Y	807	745	0	86	1	91
*11	10440	X	4118	-0-	-6322	-0-	217 459	1 9	3442	2	Y	417	388	0	57	1	63
12	10788	X	14	-0-	-10774	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	18	0	15	1	28

TOTAL GAS PROD: 131,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,556

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	39666	-0-	39666	254424	2128	1	34551	2	Y	2715	1706	0	992	1	413
							2987	9									
02	0	W	27930	-0-	27930	282354	1976	1	24122	2	Y	1665	1566	0	359	1	153
							1832	9									
03	0	W	25321	-0-	25321	307675	2202	1	21284	2	Y	1668	1127	0	555	1	139
							1835	9									
04	0	W	22613	-0-	22613	330288	1114	1	19713	2	Y	1624	1107	0	526	1	130
							1786	9									
05	0	W	21156	-0-	21156	351444	818	1	18701	2	Y	1488	1136	0	362	1	120
							1637	9									
06	0	W	16603	-0-	16603	368047	1099	1	14013	2	Y	1355	1140	0	250	1	85
							1491	9									
07	0	W	17272	-0-	17272	385319	782	1	14829	2	Y	1510	1286	0	145	1	164
							1661	9									
08	0	W	16958	-0-	16958	402277	881	1	14388	2	Y	1535	1195	0	369	1	135
							1689	9									
09	418684	X	16407	-0-	-402277	-0-	2525	1	12435	2	Y	1315	1052	0	244	1	154
							1447	9									
10	21142	X	17671	-0-	-3471	-0-	1388	1	14755	2	Y	1389	1235	0	145	1	163
							1528	9									
*11	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	1160	1	14860	2	Y	1362	1158	0	123	1	244
							1498	9									
12	17267	X	94	-0-	-17173	-0-	8	1	52	2	Y	31	61	0	108	1	100
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 239,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,657

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40889	-0-	40889	271204	2836	1	33680	2	Y	3975	2390	0	1776	1	638
							4373	9									
02	0	W	32851	-0-	32851	304055	2212	1	27002	2	Y	3306	2289	0	1180	1	475
							3637	9									
03	0	W	32283	-0-	32283	336338	1791	1	27239	2	Y	2957	1699	0	1268	1	465
							3253	9									
04	0	W	23649	-0-	23649	359987	1195	1	20088	2	Y	2151	1524	0	1037	1	55
							2366	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	35	0	12	1	8
06	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			7
07	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			6
08	0	W	1147	-0-	1147	361134	36	1	879	2	Y	211	119	0	63	1	35
							232	9									
09	368617	X	7483	-0-	-361134	-0-	237	1	6406	2	Y	764	323	0	361	1	115
							840	9									
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	305	1	8879	2	Y	990	677	0	318	1	106
							1089	9					4	8			
*11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	301	1	8220	2	Y	1116	739	0	316	1	165
							1228	9					2	8			
*12	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	267	1	6790	2	Y	939	599	0	405	1	99
							1033	9									

TOTAL GAS PROD: 166,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,409

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62343	-0-	62343	387060	4431 5622	1 9	52290	2	Y	5111	3083	0	2249	1	782
02	0	W	53281	-0-	53281	440341	3698 4478	1 9	45105	2	Y	4071	2806	0	1446	1	601
03	0	W	50793	-0-	50793	491134	2873 4211	1 9	43709	2	Y	3828	2200	0	1633	1	596
04	0	W	59579	-0-	59579	550713	3090 4430	1 9	52059	2	Y	4027	2519	0	1591	1	513
05	0	W	57857	-0-	57857	608570	2942 4202	1 9	50713	2	Y	3820	2592	0	1351	1	390
06	0	W	52107	-0-	52107	660677	3167 3923	1 9	45017	2	Y	3566	2047	0	1454	1	455
07	0	W	51274	-0-	51274	711951	1625 4182	1 9	45467	2	Y	3802	2916	0	760	1	581
08	0	W	49233	-0-	49233	761184	1681 3841	1 9	43711	2	Y	3492	2101	0	1511	1	461
09	0	W	45300	-0-	45300	806484	1524 3529	1 9	40247	2	Y	3208	1578	0	1703	1	388
10	0	W	43858	-0-	43858	850342	1345 3384	1 9	39129	2	Y	3076	2122 13	0 8	1038	1	291
*11	892098	X	41756	-0-	-850342	-0-	1360 3285	1 9	37111	2	Y	2986	1945 6	0 8	835	1	491
12	51274	X	41336	-0-	-9938	-0-	1428 3491	1 9	36417	2	Y	3174	2008	0	1346	1	310

TOTAL GAS PROD: 608,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,161

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	104791	-0-	104791	608851	8145 163	1 9	96483	2	Y	148	94	0	66	1	23
02	0	W	85022	-0-	85022	693873	6431 111	1 9	78480	2	Y	101	71	0	39	1	14
03	0	W	85787	-0-	85787	779660	5285 99	1 9	80403	2	Y	90	52	0	38	1	14
04	0	W	75028	-0-	75028	854688	4205 75	1 9	70748	2	Y	68	44	0	29	1	9
05	0	W	71203	-0-	71203	925891	3899 84	1 9	67220	2	Y	76	51	0	27	1	7
06	0	W	63886	-0-	63886	989777	4191 56	1 9	59639	2	Y	51	30	0	21	1	7
07	0	W	50223	-0-	50223	1040000	1738 47	1 9	48438	2	Y	43	34	0	9	1	7
08	0	W	59094	-0-	59094	1099094	2180 92	1 9	56822	2	Y	84	49	0	31	1	11
09	1130149	X	31055	-0-	-1099094	-0-	1178 62	1 9	29815	2	Y	56	31	0	33	1	3
10	71207	X	33906	-0-	-37301	-0-	1160 92	1 9	32654	2	Y	84	52	0	23	1	12
*11	63900	X	56224	-0-	-7676	-0-	1982 89	1 9	54153	2	Y	81	55	0	25	1	13
12	59086	X	52586	-0-	-6500	-0-	1980 103	1 9	50503	2	Y	94	59	0	39	1	9

TOTAL GAS PROD: 768,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	238250	-0-	238250	1091762	4037 3926	1 9	230287	2	Y	3569	2187	0	1404	1	482
02	0	W	189567	-0-	189567	1281329	3499 2727	1 9	183341	2	Y	2479	2045	0	651	1	265
03	0	W	231780	-0-	231780	1513109	3670 3489	1 9	224621	2	Y	3172	2064	0	1067	1	306
04	0	W	205914	-0-	205914	1719023	4425 3267	1 9	198222	2	Y	2970	1937	0	1061	1	278
05	0	W	193024	-0-	193024	1912047	4255 3115	1 9	185654	2	Y	2832	2041	0	793	1	276
06	0	W	189910	-0-	189910	2101957	3740 2817	1 9	183353	2	Y	2561	2035	0	550	1	252
07	0	W	219543	-0-	219543	2321500	7498 2292	1 9	209753	2	Y	2084	1589	0	380	1	367
08	0	W	210951	-0-	210951	2532451	7749 2037	1 9	201165	2	Y	1852	1177	0	770	1	272
09	2739543	X	207092	-0-	-2532451	-0-	7490 1803	1 9	197799	2	Y	1639	824	0	878	1	209
10	219542	X	200823	-0-	-18719	-0-	6621 1639	1 9	192563	2	Y	1490	1036 6	0 8	485	1	172
*11	212460	X	189629	-0-	-22831	-0-	6643 1618	1 9	181368	2	Y	1471	950 3	0 8	408	1	282
12	219542	X	175228	-0-	-44314	-0-	6537 1960	1 9	166731	2	Y	1782	1124	0	766	1	173

TOTAL GAS PROD: 2,451,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,901

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	178236	-0-	178236	551947	3008 3612	1 9	171616	2	Y	3284	2029	0	1289	1	447
02	0	W	144929	-0-	144929	696876	2644 2521	1 9	139764	2	Y	2292	1898	0	595	1	246
03	0	W	163172	-0-	163172	860048	2571 3236	1 9	157365	2	Y	2942	1914	0	990	1	284
04	0	W	148143	-0-	148143	1008191	3181 2751	1 9	142211	2	Y	2501	1649	0	917	1	219
05	0	W	147861	-0-	147861	1156052	3256 2615	1 9	141990	2	Y	2377	1698	0	644	1	254
06	0	W	140345	-0-	140345	1296397	2761 2389	1 9	135195	2	Y	2172	1727	0	480	1	219
07	0	W	135634	-0-	135634	1432031	4619 1796	1 9	129219	2	Y	1633	1248	0	304	1	300
08	0	W	130627	-0-	130627	1562658	4784 1664	1 9	124179	2	Y	1513	964	0	624	1	225
09	1681990	X	119332	-0-	-1562658	-0-	4311 1459	1 9	113562	2	Y	1326	667	0	714	1	170
10	147870	X	116974	-0-	-30896	-0-	3842 1459	1 9	111673	2	Y	1326	921 5	0 8	415	1	155
*11	140340	X	107416	-0-	-32924	-0-	3754 1384	1 9	102278	2	Y	1258	825 2	0 8	365	1	221
12	135625	X	106863	-0-	-28762	-0-	3982 1353	1 9	101528	2	Y	1230	784	0	536	1	130

TOTAL GAS PROD: 1,639,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	183804	-0-	183804	567423	3100 3849	1 9	176855	2	Y	3499	2201	0	1368	1	505
02	0	W	147876	-0-	147876	715299	2698 2541	1 9	142637	2	Y	2310	1956	0	603	1	256
03	0	W	173201	-0-	173201	888500	2738 2855	1 9	167608	2	Y	2595	1691	0	890	1	270
04	0	W	156149	-0-	156149	1044649	3367 2266	1 9	150516	2	Y	2060	1369	0	765	1	196
05	0	W	153667	-0-	153667	1198316	3398 2246	1 9	148023	2	Y	2042	1483	0	576	1	179
06	0	W	131777	-0-	131777	1330093	2598 1851	1 9	127328	2	Y	1683	1328	0	362	1	172
07	0	W	137894	-0-	137894	1467987	4706 1520	1 9	131668	2	Y	1382	1052	0	254	1	248
08	0	W	129256	-0-	129256	1597243	4764 1330	1 9	123162	2	Y	1209	770	0	503	1	184
09	1726567	X	129324	-0-	-1597243	-0-	4670 1323	1 9	123331	2	Y	1203	597	0	641	1	149
10	153667	X	125603	-0-	-28064	-0-	4130 1322	1 9	120151	2	Y	1202	829 5	0 8	378	1	139
*11	133440	X	115556	-0-	-17884	-0-	4041 1200	1 9	110315	2	Y	1091	720 2	0 8	325	1	183
12	137888	X	119992	-0-	-17896	-0-	4486 1195	1 9	114311	2	Y	1086	692	0	452	1	124

TOTAL GAS PROD: 1,704,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,362

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	117463	-0-	117463	493036	1964 2801	1 9	112698	2	Y	2546	1553	0	1006	1	344
02	0	W	79266	-0-	79266	572302	1441 1807	1 9	76018	2	Y	1643	1361	0	430	1	196
03	0	W	103381	-0-	103381	675683	1630 1962	1 9	99789	2	Y	1784	1168	0	611	1	201
04	0	W	89557	-0-	89557	765240	1921 1672	1 9	85964	2	Y	1520	1014	0	564	1	143
05	0	W	83080	-0-	83080	848320	1841 1126	1 9	80113	2	Y	1024	762	0	333	1	72
06	0	W	71320	-0-	71320	919640	1412 685	1 9	69223	2	Y	623	495	0	133	1	67
07	0	W	71079	-0-	71079	990719	2429 688	1 9	67962	2	Y	625	467	0	106	1	119
08	0	W	65840	-0-	65840	1056559	2415 630	1 9	62795	2	Y	573	354	0	238	1	100
09	0	W	60122	-0-	60122	1116681	2168 692	1 9	57262	2	Y	629	307	0	342	1	80
10	1176860	X	60179	-0-	-1116681	-0-	1980 624	1 9	57575	2	Y	567	395 2	0 8	184	1	66
*11	71310	X	54037	-0-	-17273	-0-	1885 791	1 9	51361	2	Y	719	466 1	0 8	197	1	121
12	71083	X	55040	-0-	-16043	-0-	2045 833	1 9	52162	2	Y	757	478	0	323	1	77

TOTAL GAS PROD: 910,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	125345	-0-	125345	530066	2093 3828	1 9	119424	2	Y	3480	2164	0	1371	1	485
02	0	W	100060	-0-	100060	630126	1809 2506	1 9	95745	2	Y	2278	1900	0	605	1	258
03	0	W	115218	-0-	115218	745344	1805 2941	1 9	110472	2	Y	2674	1743	0	913	1	276
04	0	W	101595	-0-	101595	846939	2167 2474	1 9	96954	2	Y	2249	1490	0	827	1	208
05	0	W	97304	-0-	97304	944243	2133 2261	1 9	92910	2	Y	2055	1487	0	582	1	194
06	0	W	90549	-0-	90549	1034792	1774 1928	1 9	86847	2	Y	1753	1393	0	380	1	174
07	0	W	86406	-0-	86406	1121198	2931 1484	1 9	81991	2	Y	1349	1030	0	249	1	244
08	0	W	80061	-0-	80061	1201259	2926 1052	1 9	76083	2	Y	956	627	0	423	1	150
09	0	W	72540	-0-	72540	1273799	2613 942	1 9	68985	2	Y	856	432	0	457	1	117
10	1344921	X	71122	-0-	-1273799	-0-	2326 1157	1 9	67639	2	Y	1052	717 4	0 8	328	1	120
*11	90540	X	68271	-0-	-22269	-0-	2378 1023	1 9	64870	2	Y	930	612 2	0 8	269	1	167
12	86397	X	66323	-0-	-20074	-0-	2462 1054	1 9	62807	2	Y	958	610	0	413	1	102

TOTAL GAS PROD: 1,074,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,590

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	174849	-0-	174849	536703	2935 4456	1 9	167458	2	Y	4051	2512	0	1586	1	544
02	0	W	144626	-0-	144626	681329	2628 2926	1 9	139072	2	Y	2660	2217	0	703	1	284
03	0	W	162530	-0-	162530	843859	2558 3384	1 9	156588	2	Y	3076	2003	0	1046	1	311
04	0	W	148273	-0-	148273	992132	3180 2938	1 9	142155	2	Y	2671	1761	0	976	1	245
05	0	W	144426	-0-	144426	1136558	3186 2586	1 9	138654	2	Y	2351	1704	0	675	1	217
06	0	W	132354	-0-	132354	1268912	2606 2103	1 9	127645	2	Y	1912	1522	0	416	1	191
07	0	W	130956	-0-	130956	1399868	4464 1588	1 9	124904	2	Y	1444	1103	0	268	1	264
08	0	W	127945	-0-	127945	1527813	4691 1603	1 9	121651	2	Y	1457	1505	1			216
09	0	W	122646	-0-	122646	1650459	4422 1487	1 9	116737	2	Y	1352	672	0	724	1	172
10	1768185	X	117726	-0-	-1650459	-0-	3867 1376	1 9	112483	2	Y	1251	867 5	0 8	405	1	146
*11	132360	X	109294	-0-	-23066	-0-	3814 1449	1 9	104031	2	Y	1317	859 2	0 8	374	1	228
12	130944	X	108648	-0-	-22296	-0-	4046 1416	1 9	103186	2	Y	1287	820	0	560	1	135

TOTAL GAS PROD: 1,624,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	150039	-0-	150039	641424	2500 4897	1 9	142642	2	Y	4452	2777	0	1778	1	649
02	0	W	122275	-0-	122275	763699	2199 3183	1 9	116893	2	Y	2894	2439	0	777	1	327
03	0	W	141712	-0-	141712	905411	2218 3750	1 9	135744	2	Y	3409	2223	0	1159	1	354
04	0	W	122193	-0-	122193	1027604	2600 3233	1 9	116360	2	Y	2939	1940	0	1073	1	280
05	0	W	113971	-0-	113971	1141575	2493 3012	1 9	108466	2	Y	2738	2003	0	788	1	227
06	0	W	99620	-0-	99620	1241195	1950 2109	1 9	95561	2	Y	1917	1529	0	417	1	198
07	0	W	98110	-0-	98110	1339305	3340 1317	1 9	93453	2	Y	1197	923	0	229	1	243
08	0	W	91469	-0-	91469	1430774	3321 1717	1 9	86431	2	Y	1561	972	0	592	1	240
09	0	W	86497	-0-	86497	1517271	3086 1865	1 9	81546	2	Y	1695	827	0	891	1	217
10	1600653	X	83382	-0-	-1517271	-0-	2711 1844	1 9	78827	2	Y	1676	1157 7	0 8	536	1	193
*11	99630	X	81129	-0-	-18501	-0-	2805 1741	1 9	76583	2	Y	1583	1042 3	0 8	458	1	273
12	98115	X	78677	-0-	-19438	-0-	2903 1711	1 9	74063	2	Y	1555	990	0	674	1	163

TOTAL GAS PROD: 1,269,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,616

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30809	-0-	30809	235542	1644 2496	1 9	26669	2	Y	2269	1483	0	875	1	387
02	0	W	21027	-0-	21027	256569	1472 1526	1 9	18029	2	Y	1387	1335	0	310	1	129
03	0	W	19365	-0-	19365	275934	1676 1487	1 9	16202	2	Y	1352	915	0	451	1	115
04	0	W	16840	-0-	16840	292774	824 1404	1 9	14612	2	Y	1276	873	0	417	1	101
05	0	W	15976	-0-	15976	308750	613 1364	1 9	13999	2	Y	1240	942	0	294	1	105
06	0	W	13081	-0-	13081	321831	869 1206	1 9	11006	2	Y	1096	915	0	214	1	72
07	0	W	13137	-0-	13137	334968	597 1232	1 9	11308	2	Y	1120	966	0	101	1	125
08	0	W	12764	-0-	12764	347732	663 1256	1 9	10845	2	Y	1142	903	0	262	1	102
09	0	W	12161	-0-	12161	359893	1872 1046	1 9	9243	2	Y	951	759	0	179	1	115
10	373052	X	13159	-0-	-359893	-0-	1088 486	1 9	11585	2	Y	442	445	0	69	1	43
*11	13080	X	12320	-0-	-760	-0-	814 1013	1 9	10493	2	Y	921	768	0	55	1	141
12	13144	X	4127	-0-	-9017	-0-	156 292	1 9	3679	2	Y	265	272	0	79	1	51

TOTAL GAS PROD: 184,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	177863	-0-	177863	536568	2987 4472	1 9	170404	2	Y	4065	2545	0	1600	1	576
02	0	W	131378	-0-	131378	667946	2374 2713	1 9	126291	2	Y	2466	2095	0	650	1	297
03	0	W	183497	-0-	183497	851443	2889 3758	1 9	176850	2	Y	3416	2225	0	1145	1	343
04	0	W	163602	-0-	163602	1015045	3510 3178	1 9	156914	2	Y	2889	1906	0	1059	1	267
05	0	W	158977	-0-	158977	1174022	3502 2938	1 9	152537	2	Y	2671	1933	0	757	1	248
06	0	W	145930	-0-	145930	1319952	2871 2459	1 9	140600	2	Y	2235	1777	0	484	1	222
07	0	W	143985	-0-	143985	1463937	4901 1955	1 9	137129	2	Y	1777	1354	0	327	1	318
08	0	W	134931	-0-	134931	1598868	4925 1822	1 9	128184	2	Y	1656	1049	0	682	1	243
09	0	W	118884	-0-	118884	1717752	4275 1659	1 9	112950	2	Y	1508	751	0	804	1	196
10	1835369	X	117617	-0-	-1717752	-0-	3859 1634	1 9	112124	2	Y	1485	1027 6	0 8	478	1	170
*11	145920	X	118866	-0-	-27054	-0-	4148 1451	1 9	113267	2	Y	1319	871 3	0 8	385	1	230
12	143995	X	115417	-0-	-28578	-0-	4301 1406	1 9	109710	2	Y	1278	815	0	557	1	136

TOTAL GAS PROD: 1,710,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,765

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551808	X	184494	-0-	-367314	-0-	3112 3935	1 9	177447	2	Y	3577	2199	0	1383	1	444
02	149593	X	149593	-0-	-0-	-0-	2706 2470	1 9	144417	2	Y	2245	1880	0	561	1	248
03	190954	X	190954	-0-	-0-	-0-	3015 3384	1 9	184555	2	Y	3076	2001	0	1026	1	297
04	174532	X	174532	-0-	-0-	-0-	3754 2962	1 9	167816	2	Y	2693	1764	0	973	1	253
05	171851	X	171851	-0-	-0-	-0-	3791 2820	1 9	165240	2	Y	2564	1854	0	726	1	237
06	158768	X	158768	-0-	-0-	-0-	3129 2330	1 9	153309	2	Y	2118	1685	0	460	1	210
07	155265	X	155265	-0-	-0-	-0-	5298 1755	1 9	148212	2	Y	1595	1220	0	295	1	290
08	144817	X	144817	-0-	-0-	-0-	5299 1759	1 9	137759	2	Y	1599	1008	0	645	1	236
09	188970	X	132943	-0-	-56027	-0-	4790 1631	1 9	126522	2	Y	1483	739	0	791	1	189
10	195269	X	135839	-0-	-59430	-0-	4468 1550	1 9	129821	2	Y	1409	977 6	0 8	457	1	158
*11	158760	X	132383	-0-	-26377	-0-	4629 1289	1 9	126465	2	Y	1172	777 2	0 8	345	1	206
12	155279	X	106691	-0-	-48588	-0-	3939 1088	1 9	101664	2	Y	989	641	0	467	1	86

TOTAL GAS PROD: 1,838,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525970	X	190822	-0-	-335148	-0-	3212	1	183248	2	Y	3965	2414	0	1548	1	495
							4362	9									
02	150780	X	146963	-0-	-3817	-0-	2661	1	141585	2	Y	2470	2057	0	638	1	270
							2717	9									
03	211912	X	211912	-0-	-0-	-0-	3345	1	204744	2	Y	3475	2260	0	1156	1	329
							3823	9									
04	191821	X	191821	-0-	-0-	-0-	4123	1	184375	2	Y	3021	1978	0	1092	1	280
							3323	9									
05	184509	X	184509	-0-	-0-	-0-	4075	1	177329	2	Y	2823	2042	0	801	1	260
							3105	9									
06	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	3348	1	163973	2	Y	2331	1854	0	506	1	231
							2564	9									
07	166935	X	156203	-0-	-10732	-0-	5324	1	148934	2	Y	1768	1350	0	327	1	322
							1945	9									
08	166935	X	147383	-0-	-19552	-0-	5397	1	140026	2	Y	1782	1123	0	719	1	262
							1960	9									
09	194070	X	140879	-0-	-53191	-0-	5087	1	133996	2	Y	1633	813	0	872	1	210
							1796	9									
10	200539	X	134857	-0-	-65682	-0-	4419	1	128649	2	Y	1626	1123	0	523	1	183
							1789	9					7	8			
*11	169890	X	119373	-0-	-50517	-0-	4162	1	113614	2	Y	1452	957	0	422	1	253
							1597	9					3	8			
12	156209	X	124999	-0-	-31210	-0-	4661	1	118757	2	Y	1437	916	0	622	1	151
							1581	9									

TOTAL GAS PROD: 1,919,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,783

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		154653	-0-	154653	468296	2633	1	150323	2	Y	1543	979	0	619	1	246
							1697	9									
02	0	W	112637	-0-	112637	580933	2102	1	109700	2	Y	759	686	0	235	1	84
							835	9									
03	0	W	139885	-0-	139885	720818	2230	1	136489	2	Y	1060	689	0	355	1	100
							1166	9									
04	0	W	123207	-0-	123207	844025	2672	1	119543	2	Y	902	591	0	327	1	84
							992	9									
05	0	W	120074	-0-	120074	964099	2670	1	116517	2	Y	806	585	0	232	1	73
							887	9									
06	0	W	120016	-0-	120016	1084115	2387	1	116905	2	Y	658	517	0	145	1	69
							724	9									
07	0	W	96326	-0-	96326	1180441	3305	1	92509	2	Y	465	354	0	88	1	92
							512	9									
08	0	W	98192	-0-	98192	1278633	3619	1	94052	2	Y	474	301	0	194	1	71
							521	9									
09	0	W	9270	-0-	9270	1287903	387	1	8836	2	Y	43	47	0	56	1	11
							47	9									
10	1296382	X	8479	-0-	-1287903	-0-	297	1	8149	2	Y	30	22	0	6	1	13
							33	9									
*11	120030	X	54892	-0-	-65138	-0-	1935	1	52755	2	Y	184	115	0	48	1	34
							202	9									
12	98177	X	57699	-0-	-40478	-0-	2169	1	55304	2	Y	205	129	0	85	1	25
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 1,095,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		160849	-0-	160849	626200	2692 4445	1 9	153712	2	Y	4041	2479	0	1579	1	516
02	0	W	126749	-0-	126749	752949	2307 2806	1 9	121636	2	Y	2551	2121	0	675	1	271
03	0	W	127322	-0-	127322	880271	1994 3295	1 9	122033	2	Y	2995	1950	0	1016	1	300
04	0	W	112067	-0-	112067	992338	2389 2834	1 9	106844	2	Y	2576	1697	0	939	1	240
05	0	W	76760	-0-	76760	1069098	1756 1879	1 9	73125	2	Y	1708	1306	0	614	1	28
06	0	W	90588	-0-	90588	1159686	1760 2251	1 9	86577	2	Y	2046	1545	0	358	1	171
07	0	W	91168	-0-	91168	1250854	3088 1698	1 9	86382	2	Y	1544	1177	0	274	1	264
08	0	W	86434	-0-	86434	1337288	3148 1552	1 9	81734	2	Y	1411	890	0	580	1	205
09	1420175	X	82887	-0-	-1337288	-0-	2969 1374	1 9	78544	2	Y	1249	624	0	669	1	161
10	93620	X	79943	-0-	-13677	-0-	2614 1257	1 9	76072	2	Y	1143	794 5	0 8	372	1	133
*11	90600	X	72459	-0-	-18141	-0-	2519 1148	1 9	68792	2	Y	1044	689 2	0 8	304	1	182
12	91171	X	67924	-0-	-23247	-0-	2520 1082	1 9	64322	2	Y	984	630	0	432	1	104

TOTAL GAS PROD: 1,175,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,292

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		205657	-0-	205657	502613	3463 4663	1 9	197531	2	Y	4239	2575	0	1627	1	494
02	0	W	176384	-0-	176384	678997	3169 3935	1 9	169280	2	Y	3577	2939	0	831	1	301
03	0	W	187160	-0-	187160	866157	2950 3654	1 9	180556	2	Y	3322	2162	0	1128	1	333
04	0	W	173934	-0-	173934	1040091	3732 3388	1 9	166814	2	Y	3080	2020	0	1108	1	285
05	0	W	174853	-0-	174853	1214944	3843 3368	1 9	167642	2	Y	3062	2206	0	854	1	287
06	0	W	163412	-0-	163412	1378356	3212 2840	1 9	157360	2	Y	2582	2054	0	560	1	255
07	0	W	162846	-0-	162846	1541202	5541 2264	1 9	155041	2	Y	2058	1570	0	378	1	365
08	0	W	161623	-0-	161623	1702825	5917 2400	1 9	153306	2	Y	2182	1362	0	867	1	318
09	1863389	X	160564	-0-	-1702825	-0-	5773 2316	1 9	152475	2	Y	2105	1040	0	1117	1	266
10	174840	X	157123	-0-	-17717	-0-	5152 2189	1 9	149782	2	Y	1990	1380 8	0 8	646	1	222
*11	163410	X	142252	-0-	-21158	-0-	4967 1972	1 9	135313	2	Y	1793	1174 4	0 8	519	1	318
12	165912	X	95782	-0-	-70130	-0-	3482 1440	1 9	90860	2	Y	1309	851	0	677	1	98

TOTAL GAS PROD: 1,961,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		157146	-0-	157146	386891	2644 3693	1 9	150809	2	Y	3357	2046	0	1256	1	306
02	0	W	131875	-0-	131875	518766	2383 2600	1 9	126892	2	Y	2364	1873	0	576	1	221
03	0	W	154968	-0-	154968	673734	2446 2785	1 9	149737	2	Y	2532	1647	0	858	1	248
04	0	W	143235	-0-	143235	816969	3082 2432	1 9	137721	2	Y	2211	1454	0	804	1	201
05	0	W	102578	-0-	102578	919547	2362 1690	1 9	98526	2	Y	1536	1167	0	545	1	25
06	0	W	131569	-0-	131569	1051116	2583 2374	1 9	126612	2	Y	2158	1567	0	404	1	212
07	0	W	127612	-0-	127612	1178728	4349 1599	1 9	121664	2	Y	1454	1115	0	275	1	276
08	0	W	117648	-0-	117648	1296376	4298 1507	1 9	111843	2	Y	1370	1440	1			206
09	1403713	X	107337	-0-	-1296376	-0-	3860 1359	1 9	102118	2	Y	1235	619	0	661	1	161
10	135966	X	105671	-0-	-30295	-0-	3469 1254	1 9	100948	2	Y	1140	793 5	0 8	372	1	131
*11	131580	X	94212	-0-	-37368	-0-	3295 1109	1 9	89808	2	Y	1008	664 2	0 8	294	1	179
12	127627	X	93606	-0-	-34021	-0-	3488 1091	1 9	89027	2	Y	992	634	0	434	1	102

TOTAL GAS PROD: 1,467,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,357

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		214547	-0-	214547	477516	3618 4583	1 9	206346	2	Y	4166	2505	0	1581	1	448
02	0	W	187186	-0-	187186	664702	3398 2974	1 9	180814	2	Y	2704	2187	0	694	1	271
03	0	W	201423	-0-	201423	866125	3178 3688	1 9	194557	2	Y	3353	2180	0	1131	1	313
04	0	W	188686	-0-	188686	1054811	4054 3477	1 9	181155	2	Y	3161	2056	0	1125	1	293
05	0	W	189605	-0-	189605	1244416	4173 3489	1 9	181943	2	Y	3172	2285	0	884	1	296
06	0	W	194599	-0-	194599	1439015	3830 3032	1 9	187737	2	Y	2756	2188	0	593	1	271
07	0	W	183593	-0-	183593	1622608	6255 2368	1 9	174970	2	Y	2153	1644	0	397	1	383
08	0	W	178902	-0-	178902	1801510	6547 2609	1 9	169746	2	Y	2372	1477	0	933	1	345
09	1965616	X	164106	-0-	-1801510	-0-	5912 2421	1 9	155773	2	Y	2201	1089	0	1175	1	282
10	201097	X	159623	-0-	-41474	-0-	5227 2389	1 9	152007	2	Y	2172	1501 9	0 8	701	1	243
*11	194610	X	144107	-0-	-50503	-0-	5029 2133	1 9	136945	2	Y	1939	1270 4	0 8	561	1	347
12	183582	X	100102	-0-	-83480	-0-	3635 1602	1 9	94865	2	Y	1456	944	0	751	1	107

TOTAL GAS PROD: 2,106,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		123400	-0-	123400	246593	9016 7856	1 9	106528	2	Y	7142	3606	0	2684	1	852
02	0	W	57435	-0-	57435	304028	3858 3084	1 9	50493	2	Y	2804	1979	0	1411	1	266
03	0	W	74217	-0-	74217	378245	4368 3405	1 9	66444	2	Y	3095	1773	0	1199	1	389
04	0	W	87390	-0-	87390	465635	4645 3774	1 9	78971	2	Y	3431	2041	0	1302	1	477
05	0	W	106390	-0-	106390	572025	5621 3741	1 9	97028	2	Y	3401	2329	0	1228	1	321
06	0	W	88520	-0-	88520	660545	5632 2954	1 9	79934	2	Y	2685	1553	0	1102	1	351
07	0	W	88228	-0-	88228	748773	2937 3127	1 9	82164	2	Y	2843	2188	0	566	1	440
08	0	W	83710	-0-	83710	832483	2999 2858	1 9	77853	2	Y	2598	1564	0	1127	1	347
09	888101	X	55618	-0-	-832483	-0-	2031 1753	1 9	51834	2	Y	1594	860	0	968	1	113
10	106392	X	-0-	-0-	-106392	-0-					Y	-0-	55	0	33	1	25
*11	88530	X	1906	-0-	-86624	-0-	62 287	1 9	1557	2	Y	261	129	0	30	1	127
12	88226	X	56053	-0-	-32173	-0-	2029 2309	1 9	51715	2	Y	2099	1262	0	776	1	187

TOTAL GAS PROD: 822,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,953

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		115645	-0-	115645	297314	8538 5918	1 9	101189	2	Y	5380	3200	0	2318	1	839
02	0	W	52020	-0-	52020	349334	3523 2385	1 9	46112	2	Y	2168	1664	0	1136	1	207
03	0	W	58382	-0-	58382	407716	3453 2408	1 9	52521	2	Y	2189	1255	0	857	1	284
04	0	W	71653	-0-	71653	479369	3829 2803	1 9	65021	2	Y	2548	1515	0	964	1	353
05	0	W	78353	-0-	78353	557722	4143 2693	1 9	71517	2	Y	2448	1684	0	893	1	224
06	0	W	68161	-0-	68161	625883	4350 1970	1 9	61841	2	Y	1791	1041	0	747	1	227
07	0	W	63429	-0-	63429	689312	2123 1935	1 9	59371	2	Y	1759	1359	0	351	1	276
08	0	W	65502	-0-	65502	754814	2359 1878	1 9	61265	2	Y	1707	1026	0	733	1	224
09	795685	X	40871	-0-	-754814	-0-	1504 1041	1 9	38326	2	Y	946	519	0	583	1	68
10	78368	X	2895	-0-	-75473	-0-	93 273	1 9	2529	2	Y	248	186 1	0 8	39	1	90
*11	68160	X	49929	-0-	-18231	-0-	1713 1882	1 9	46334	2	Y	1711	1064 1	0 8	453	1	283
12	65503	X	56928	-0-	-8575	-0-	2057 2364	1 9	52507	2	Y	2149	1349	0	890	1	192

TOTAL GAS PROD: 723,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		107926	-0-	107926	235472	7991 5236	1 9	94699	2	Y	4760	2786 	0 	1993 	1 	587
02	0	W	48958	-0-	48958	284430	3309 2361	1 9	43288	2	Y	2146	1479 	0 	1043 	1 	211
03	0	W	65685	-0-	65685	350115	3841 3412	1 9	58432	2	Y	3102	1774 	0 	1174 	1 	365
04	0	W	90538	-0-	90538	440653	4863 3820	1 9	81855	2	Y	3473	2080 	0 	1302 	1 	456
05	0	W	82970	-0-	82970	523623	4372 3212	1 9	75386	2	Y	2920	2012 	0 	1078 	1 	286
06	0	W	72995	-0-	72995	596618	4624 2669	1 9	65702	2	Y	2426	1403 	0 	1002 	1 	307
07	0	W	70073	-0-	70073	666691	2313 3050	1 9	64710	2	Y	2773	2133 	0 	534 	1 	413
08	0	W	70046	-0-	70046	736737	2499 2743	1 9	64804	2	Y	2494	1500 	0 	1075 	1 	332
09	801444	X	64707	-0-	-736737	-0-	2274 2366	1 9	60067	2	Y	2151	1065 	0 	1151 	1 	267
10	82956	X	19467	-0-	-63489	-0-	603 719	1 9	18145	2	Y	654	548 8	0 8	320 	1 	45
*11	72990	X	2284	-0-	-70706	-0-	84 43	1 9	2157	2	Y	39	32 2	0 8	19 	1 	31
12	70060	X	9688	-0-	-60372	-0-	356 554	1 9	8778	2	Y	504	315 	0 	132 	1 	87

TOTAL GAS PROD: 705,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,442

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		127916	-0-	127916	228915	9587 4893	1 9	113436	2	Y	4448	2646 	0 	1870 	1 	485
02	0	W	104839	-0-	104839	333754	7700 3438	1 9	93701	2	Y	3125	2076 	0 	1088 	1 	446
03	0	W	109879	-0-	109879	443633	6541 3838	1 9	99500	2	Y	3489	1997 	0 	1444 	1 	494
04	0	W	97692	-0-	97692	541325	5301 3189	1 9	89202	2	Y	2899	1840 	0 	1193 	1 	360
05	0	W	92988	-0-	92988	634313	4941 2864	1 9	85183	2	Y	2604	1781 	0 	939 	1 	244
06	0	W	83272	-0-	83272	717585	5348 1980	1 9	75944	2	Y	1800	1055 	0 	754 	1 	235
07	0	W	81109	-0-	81109	798694	2728 2069	1 9	76312	2	Y	1881	1448 	0 	373 	1 	295
08	0	W	75438	-0-	75438	874132	2722 1922	1 9	70794	2	Y	1747	1051 	0 	757 	1 	234
09	942724	X	68592	-0-	-874132	-0-	2442 1672	1 9	64478	2	Y	1520	752 	0 	817 	1 	185
10	93000	X	19403	-0-	-73597	-0-	609 473	1 9	18321	2	Y	430	363 6	0 8	213 	1 	33
*11	83280	X	6410	-0-	-76870	-0-	228 387	1 9	5795	2	Y	352	170 1	0 8	22 	1 	192
*12	91778	X	91778	-0-	-0-	-0-	3320 3625	1 9	84833	2	Y	3295	1960 	0 	1261 	1 	264

TOTAL GAS PROD: 959,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,590

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		121229	-0-	121229	219680	8996 5602	1 9	106631	2	Y	5093	2945	0	2125	1	526
02	0	W	115844	-0-	115844	335524	8461 4079	1 9	103304	2	Y	3708	2402	0	1334	1	498
03	0	W	125720	-0-	125720	461244	7495 4206	1 9	114019	2	Y	3824	2190	0	1587	1	545
04	0	W	115458	-0-	115458	576702	6276 3588	1 9	105594	2	Y	3262	2062	0	1331	1	414
05	0	W	115173	-0-	115173	691875	6125 3483	1 9	105565	2	Y	3166	2152	0	1119	1	309
06	0	W	108298	-0-	108298	800173	6952 2670	1 9	98676	2	Y	2427	1416	0	1011	1	309
07	0	W	117927	-0-	117927	918100	3966 2989	1 9	110972	2	Y	2717	2086	0	529	1	411
08	0	W	111900	-0-	111900	1030000	4042 2794	1 9	105064	2	Y	2540	1523	0	1090	1	338
09	1133767	X	103767	-0-	-1030000	-0-	3698 2384	1 9	97685	2	Y	2167	1081	0	1166	1	258
10	117924	X	29843	-0-	-88081	-0-	939 659	1 9	28245	2	Y	599	507 8	0 8	297	1	45
*11	114120	X	2143	-0-	-111977	-0-	76 124	1 9	1943	2	Y	113	64 2	0 8	13	1	79
12	117924	X	95557	-0-	-22367	-0-	3460 3753	1 9	88344	2	Y	3412	1995	0	1221	1	274

TOTAL GAS PROD: 1,162,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,028

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		163284	-0-	163284	464573	2732 4167	1 9	156385	2	Y	3788	2318	0	1484	1	495
02	0	W	125609	-0-	125609	590182	2302 3095	1 9	120212	2	Y	2814	2350	0	682	1	277
03	0	W	148005	-0-	148005	738187	2323 3478	1 9	142204	2	Y	3162	2057	0	1072	1	310
04	0	W	132956	-0-	132956	871143	2842 3066	1 9	127048	2	Y	2787	1831	0	1011	1	255
05	0	W	94029	-0-	94029	965172	2155 2055	1 9	89819	2	Y	1868	1425	0	667	1	31
06	0	W	118725	-0-	118725	1083897	2320 2635	1 9	113770	2	Y	2395	1754	0	442	1	230
07	0	W	117682	-0-	117682	1201579	3996 1903	1 9	111783	2	Y	1730	1323	0	320	1	317
08	0	W	112691	-0-	112691	1314270	4116 1804	1 9	106771	2	Y	1640	1042	0	672	1	243
09	1415360	X	101090	-0-	-1314270	-0-	3644 1595	1 9	95851	2	Y	1450	727	0	778	1	188
10	185659	X	98325	-0-	-87334	-0-	3220 1568	1 9	93537	2	Y	1425	985 6	0 8	457	1	165
*11	118740	X	93833	-0-	-24907	-0-	3262 1455	1 9	89116	2	Y	1323	872 3	0 8	384	1	229
12	117676	X	90637	-0-	-27039	-0-	3367 1374	1 9	85896	2	Y	1249	802	0	556	1	120

TOTAL GAS PROD: 1,396,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54379	-0-	54379	111722	4210	1	48587	2	Y	1438	762	0	672	1	247
							1582	9									
*02	200209	X	88487	-0-	-111722	-0-	6595	1	79281	2	Y	2374	1498	0	813	1	310
							2611	9									
*03	121857	X	121857	-0-	-0-	-0-	7351	1	111823	2	Y	2439	1394	0	1021	1	334
							2683	9									
*04	106412	X	106412	-0-	-0-	-0-	5780	1	97267	2	Y	3059	1856	0	1132	1	405
							3365	9									
*05	96070	X	96070	-0-	-0-	-0-	5097	1	87896	2	Y	2797	1918	0	1027	1	257
							3077	9									
*06	83049	X	83049	-0-	-0-	-0-	5325	1	75748	2	Y	1796	1059	0	778	1	216
							1976	9									
*07	80135	X	78392	-0-	-1743	-0-	2655	1	74284	2	Y	1321	1029	0	282	1	226
							1453	9									
*08	80135	X	66094	-0-	-14041	-0-	2413	1	62683	2	Y	907	565	0	438	1	130
							998	9									
*09	77550	X	62634	-0-	-14916	-0-	2258	1	59605	2	Y	701	359	0	389	1	83
							771	9									
*10	80135	X	17605	-0-	-62530	-0-	562	1	16908	2	Y	123	117	0	69	1	18
							135	9					2	8			
*11	77550	X	1240	-0-	-76310	-0-	42	1	1090	2	Y	98	55	0	12	1	49
							108	9									
*12	78399	X	5366	-0-	-73033	-0-	200	1	4923	2	Y	221	119	0	116	1	35
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 781,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,274

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1889	-0-	1889	1889	151	1	1633	2	Y	95	27	0	40	1	28
							105	9									
02	0		78702	-0-	78702	80591	5776	1	69177	2	Y	3408	2018	0	861	1	557
							3749	9									
03	0	W	85985	-0-	85985	166576	5026	1	76454	2	Y	4095	2348	0	1702	1	602
							4505	9									
04	0	W	62436	-0-	62436	229012	3339	1	56157	2	Y	2673	1714	0	1152	1	409
							2940	9									
05	0	W	51443	-0-	51443	280455	2685	1	46313	2	Y	2223	1595	0	870	1	167
							2445	9									
06	0	W	42888	-0-	42888	323343	2664	1	37929	2	Y	2086	1184	0	812	1	257
							2295	9									
07	0	W	38173	-0-	38173	361516	1259	1	35211	2	Y	1548	1221	0	326	1	258
							1703	9									
08	0	W	35739	-0-	35739	397255	1276	1	33092	2	Y	1246	762	0	565	1	177
							1371	9									
09	427388	X	30133	-0-	-397255	-0-	1065	1	28037	2	Y	937	472	0	522	1	120
							1031	9									
10	50840	X	25747	-0-	-25093	-0-	823	1	24004	2	Y	836	582	0	280	1	90
							920	9					4	8			
*11	42900	X	16573	-0-	-26327	-0-	574	1	15098	2	Y	819	463	0	164	1	281
							901	9					1	8			
12	38161	X	29999	-0-	-8162	-0-	1072	1	27420	2	Y	1370	861	0	659	1	129
							1507	9									

TOTAL GAS PROD: 499,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5547	-0-	5547	5547	101	1	5055	2	Y	355	121	0	165	1	69
							391	9									
02	0	W	117074	-0-	117074	122621	2012	1	109980	2	Y	4620	3214	0	1071	1	404
							5082	9									
03	0	W	110331	-0-	110331	232952	1693	1	103625	2	Y	4557	2962	0	1565	1	434
							5013	9									
04	0	W	81870	-0-	81870	314822	1703	1	76339	2	Y	3480	2300	0	1302	1	312
							3828	9									
05	0	W	70785	-0-	70785	385607	1534	1	66493	2	Y	2507	1807	0	748	1	264
							2758	9									
06	0	W	40231	-0-	40231	425838	787	1	37710	2	Y	1576	1312	0	332	1	196
							1734	9									
07	0	W	53652	-0-	53652	479490	1792	1	50011	2	Y	1681	1289	0	330	1	258
							1849	9									
08	0	W	36234	-0-	36234	515724	1297	1	33818	2	Y	1017	1084	1			191
							1119	9									
09	557519	X	41795	-0-	-515724	-0-	1379	1	38678	2	Y	1580	743	0	793	1	235
							1738	9									
10	70773	X	52989	-0-	-17784	-0-	1707	1	49663	2	Y	1472	1036	0	497	1	167
							1619	9					7	8			
*11	51930	X	43793	-0-	-8137	-0-	1503	1	41005	2	Y	1168	774	0	345	1	213
							1285	9					3	8			
12	53661	X	40462	-0-	-13199	-0-	1483	1	37838	2	Y	1037	666	0	464	1	120
							1141	9									

TOTAL GAS PROD: 694,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,050

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5582	-0-	5582	5582	98	1	4939	2	Y	495	174	0	227	1	94
							545	9									
02	0		107453	-0-	107453	113035	1854	1	99977	2	Y	5111	3583	0	1229	1	393
							5622	9									
03	0	W	119737	-0-	119737	232772	1820	1	111404	2	Y	5921	3829	0	2015	1	470
							6513	9									
04	0	W	89328	-0-	89328	322100	1846	1	82592	2	Y	4445	2889	0	1605	1	421
							4890	9									
05	0	W	82136	-0-	82136	404236	1757	1	76226	2	Y	3775	2744	0	1096	1	356
							4153	9									
06	0	W	45479	-0-	45479	449715	886	1	42669	2	Y	1749	1487	0	400	1	218
							1924	9									
07	0	W	55039	-0-	55039	504754	1837	1	51280	2	Y	1747	1340	0	343	1	282
							1922	9									
08	0	W	38309	-0-	38309	543063	1362	1	35546	2	Y	1274	835	0	508	1	213
							1401	9									
09	585005	X	41942	-0-	-543063	-0-	1377	1	38642	2	Y	1748	819	0	876	1	266
							1923	9									
10	82150	X	54660	-0-	-27490	-0-	1755	1	51062	2	Y	1675	1178	0	566	1	189
							1843	9					8	8			
*11	53250	X	47628	-0-	-5622	-0-	1625	1	44350	2	Y	1503	987	0	429	1	273
							1653	9					3	8			
12	55025	X	45525	-0-	-9500	-0-	1661	1	42370	2	Y	1358	873	0	610	1	148
							1494	9									

TOTAL GAS PROD: 732,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,801

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13758	-0-		13758	13758	231	1	11605	2	Y	1747	653	0	789	1	305
								1922	9									
02	0		86017	-0-		86017	99775	1489	1	79464	2	Y	4604	3323	0	1236	1	350
								5064	9									
03	174134	X	74359	-0-		-99775	-0-	1135	1	69466	2	Y	3416	2225	0	1198	1	343
								3758	9									
04	78450	X	59608	-0-		-18842	-0-	1232	1	55230	2	Y	2860	1889	0	1054	1	260
								3146	9									
05	81065	X	41228	-0-		-39837	-0-	834	1	38308	2	Y	1896	1382	0	532	1	242
								2086	9									
06	78450	X	45010	-0-		-33440	-0-	858	1	41974	2	Y	1980	1586	0	438	1	198
								2178	9									
07	81065	X	34690	-0-		-46375	-0-	1154	1	32191	2	Y	1223	951	0	254	1	216
								1345	9									
08	81065	X	24784	-0-		-56281	-0-	875	1	23032	2	Y	797	863	1			150
								877	9									
09	78450	X	34251	-0-		-44199	-0-	1131	1	31676	2	Y	1313	613	0	656	1	194
								1444	9									
10	46500	X	33177	-0-		-13323	-0-	1058	1	30891	2	Y	1116	794	0	386	1	125
								1228	9					5	8			
*11	45000	X	27683	-0-		-17317	-0-	939	1	25748	2	Y	905	600	0	269	1	159
								996	9					2	8			
12	35402	X	24401	-0-		-11001	-0-	887	1	22557	2	Y	870	558	0	371	1	99
								957	9									

TOTAL GAS PROD: 498,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,727

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12656	-0-		12656	12656	216	1	10821	2	Y	1472	511	0	681	1	280
								1619	9									
02	0		107137	-0-		107137	119793	1840	1	98152	2	Y	6495	4608	0	1682	1	485
								7145	9									
03	233732	X	113939	-0-		-119793	-0-	1728	1	105753	2	Y	5871	3810	0	2015	1	531
								6458	9									
04	104460	X	95109	-0-		-9351	-0-	1965	1	87895	2	Y	4772	3133	0	1749	1	421
								5249	9									
05	107942	X	74470	-0-		-33472	-0-	1547	1	68965	2	Y	3598	2603	0	1001	1	415
								3958	9									
06	104460	X	86959	-0-		-17501	-0-	1666	1	81546	2	Y	3406	2727	0	753	1	341
								3747	9									
07	107942	X	64659	-0-		-43283	-0-	2156	1	60175	2	Y	2116	1635	0	446	1	376
								2328	9									
08	107942	X	44102	-0-		-63840	-0-	1574	1	40944	2	Y	1440	968	0	576	1	272
								1584	9									
09	104460	X	62641	-0-		-41819	-0-	2090	1	58575	2	Y	1796	838	0	933	1	297
								1976	9									
10	89869	X	77963	-0-		-11906	-0-	2530	1	73600	2	Y	1666	1183	0	554	1	219
								1833	9					7	8			
*11	86970	X	67841	-0-		-19129	-0-	2332	1	63682	2	Y	1661	1097	0	485	1	295
								1827	9					3	8			
12	64728	X	62435	-0-		-2293	-0-	2289	1	58382	2	Y	1604	1024	0	699	1	175
								1764	9									

TOTAL GAS PROD: 869,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,897

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12434	-0-	12434	12434	217	1	10802	2	Y	1286	436	0	599	1	251
							1415	9									
02	0		117585	-0-	117585	130019	2024	1	108299	2	Y	6602	4648	0	1700	1	505
							7262	9									
03	0	W	111182	-0-	111182	241201	1685	1	103111	2	Y	5805	3773	0	1989	1	548
							6386	9									
04	0	W	91519	-0-	91519	332720	1886	1	84503	2	Y	4664	3072	0	1722	1	418
							5130	9									
05	0	W	73202	-0-	73202	405922	1534	1	67601	2	Y	3697	2652	0	1063	1	400
							4067	9									
06	0	W	79311	-0-	79311	485233	1512	1	74061	2	Y	3398	2714	0	747	1	337
							3738	9									
07	0	W	48130	-0-	48130	533363	1599	1	44593	2	Y	1762	1376	0	379	1	344
							1938	9									
08	0	W	27797	-0-	27797	561160	985	1	25670	2	Y	1038	736	0	435	1	211
							1142	9									
09	593494	X	32334	-0-	-561160	-0-	1060	1	29648	2	Y	1478	685	0	751	1	253
							1626	9									
10	81964	X	45704	-0-	-36260	-0-	1460	1	42399	2	Y	1677	1171	0	556	1	196
							1845	9					7	8			
*11	79320	X	44261	-0-	-35059	-0-	1509	1	41232	2	Y	1382	919	0	409	1	247
							1520	9					3	8			
12	48143	X	41374	-0-	-6769	-0-	1506	1	38416	2	Y	1320	843	0	572	1	151
							1452	9									

TOTAL GAS PROD: 724,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,109

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		91158	-0-	91158	91158	1478	1	86477	2	Y	2912	2116	0	482	1	314
							3203	9									
03	0	W	121375	-0-	121375	212533	1877	1	114916	2	Y	4165	2702	0	1399	1	378
							4582	9									
04	0	W	100072	-0-	100072	312605	2104	1	94215	2	Y	3412	2240	0	1250	1	300
							3753	9									
05	0	W	84414	-0-	84414	397019	1837	1	79541	2	Y	2760	1997	0	800	1	263
							3036	9									
06	0	W	74385	-0-	74385	471404	1440	1	70539	2	Y	2187	1748	0	483	1	219
							2406	9									
07	0	W	54285	-0-	54285	525689	1828	1	51023	2	Y	1304	1011	0	274	1	238
							1434	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	525689					Y	-0-	98	0	85	1	55
09	589527	X	63838	-0-	-525689	-0-	2138	1	60085	2	Y	1468	600	0	691	1	232
							1615	9									
10	84413	X	69260	-0-	-15153	-0-	2249	1	65518	2	Y	1357	961	0	468	1	153
							1493	9					7	8			
*11	74400	X	57337	-0-	-17063	-0-	1981	1	54181	2	Y	1068	712	0	318	1	188
							1175	9					3	8			
12	65968	X	50028	-0-	-15940	-0-	1847	1	47136	2	Y	950	611	0	420	1	106
							1045	9									

TOTAL GAS PROD: 766,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		81621	-0-	81621	81621	1247	1	77749	2	Y	2386	1787	0	271	1	328
							2625	9									
03	0	W	126463	-0-	126463	208084	1948	1	119265	2	Y	4773	3096	0	1584	1	421
							5250	9									
04	0	W	103252	-0-	103252	311336	2161	1	96827	2	Y	3876	2540	0	1417	1	340
							4264	9									
05	0	W	86160	-0-	86160	397496	1868	1	80949	2	Y	3039	2211	0	903	1	265
							3343	9									
06	0	W	68828	-0-	68828	466324	1400	1	64950	2	Y	2253	1796	0	499	1	223
							2478	9									
07	0	W	48393	-0-	48393	514717	1629	1	45468	2	Y	1178	920	0	253	1	228
							1296	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	514717					Y	1	96	0	79	1	54
09	570667	X	55950	-0-	-514717	-0-	1870	1	52256	2	Y	1658	679	0	774	1	259
							1824	9									
10	66851	X	66851	-0-	-0-	-0-	2167	1	63109	2	Y	1432	1021	0	501	1	161
							1575	9					8	8			
*11	68820	X	53626	-0-	-15194	-0-	1855	1	50636	2	Y	1032	690	0	311	1	189
							1135	9					3	8			
12	57815	X	51341	-0-	-6474	-0-	1898	1	48381	2	Y	965	620	0	424	1	109
							1062	9									

TOTAL GAS PROD: 742,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,593

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		86853	-0-	86853	86853	1344	1	82687	2	Y	2565	1902	0	340	1	323
							2822	9									
03	0	W	128143	-0-	128143	214996	1978	1	121050	2	Y	4650	3016	0	1546	1	411
							5115	9									
04	0	W	106599	-0-	106599	321595	2235	1	100189	2	Y	3795	2485	0	1386	1	335
							4175	9									
05	0	W	87478	-0-	87478	409073	1895	1	82285	2	Y	2998	2173	0	884	1	276
							3298	9									
06	0	W	73974	-0-	73974	483047	1430	1	70079	2	Y	2241	1794	0	497	1	226
							2465	9									
07	0	W	53929	-0-	53929	536976	1814	1	50630	2	Y	1350	1045	0	287	1	244
							1485	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	536976					Y	1	101	0	87	1	57
09	600352	X	63376	-0-	-536976	-0-	2109	1	59240	2	Y	1843	759	0	863	1	278
							2027	9									
10	87482	X	72371	-0-	-15111	-0-	2347	1	68310	2	Y	1558	1110	0	544	1	174
							1714	9					8	8			
*11	73980	X	57788	-0-	-16192	-0-	1996	1	54518	2	Y	1158	779	0	349	1	201
							1274	9					3	8			
12	65503	X	61968	-0-	-3535	-0-	2296	1	58367	2	Y	1186	758	0	493	1	135
							1305	9									

TOTAL GAS PROD: 792,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,345

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		43980	-0-	43980	43980	3449	1	38894	2	Y	1488	1014	0	143	1	331
							1637	9									
03	0	W	102745	-0-	102745	146725	6025	1	91648	2	Y	4611	2620	0	1792	1	530
							5072	9									
04	0	W	82272	-0-	82272	228997	4354	1	73277	2	Y	4219	2556	0	1554	1	639
							4641	9									
05	0	W	71477	-0-	71477	300474	3733	1	64360	2	Y	3076	1981	0	1164	1	570
							3384	9									
06	0	W	62029	-0-	62029	362503	3912	1	55655	2	Y	2238	1439	0	1074	1	295
							2462	9									
07	0	W	58714	-0-	58714	421217	1946	1	54454	2	Y	2104	1622	0	424	1	353
							2314	9									
08	0	W	49092	-0-	49092	470309	1730	1	45253	2	Y	1917	2014	1			256
							2109	9									
09	526056	X	55747	-0-	-470309	-0-	1961	1	51750	2	Y	1851	918	0	968	1	221
							2036	9									
10	71486	X	51959	-0-	-19527	-0-	1667	1	48561	2	Y	1574	1097	0	522	1	169
							1731	9					7	8			
*11	62040	X	9775	-0-	-52265	-0-	312	1	9024	2	Y	399	342	0	167	1	56
							439	9					3	8			
*12	79232	X	79232	-0-	-0-	-0-	2828	1	72308	2	Y	3724	2159	0	1337	1	283
							4096	9									

TOTAL GAS PROD: 667,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,201

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2693	-0-	2693	2693	214	1	2302	2	Y	161	45	0	69	1	47
							177	9									
02	0		81431	-0-	81431	84124	5956	1	71876	2	Y	3272	1910	0	909	1	500
							3599	9									
03	0	W	105028	-0-	105028	189152	6180	1	94011	2	Y	4397	2516	0	1780	1	601
							4837	9									
04	0	W	91097	-0-	91097	280249	4883	1	82177	2	Y	3670	2315	0	1498	1	458
							4037	9									
05	0	W	80833	-0-	80833	361082	4255	1	73366	2	Y	2920	2022	0	1091	1	265
							3212	9									
06	0	W	71320	-0-	71320	432402	4515	1	64249	2	Y	2324	1335	0	956	1	298
							2556	9									
07	0	W	65342	-0-	65342	497744	2171	1	60728	2	Y	2221	1711	0	449	1	359
							2443	9									
08	0	W	62197	-0-	62197	559941	2214	1	57577	2	Y	2187	1313	0	941	1	292
							2406	9									
09	619702	X	59761	-0-	-559941	-0-	2098	1	55374	2	Y	2081	1021	0	1102	1	250
							2289	9									
10	79794	X	56267	-0-	-23527	-0-	1806	1	52662	2	Y	1635	1146	0	563	1	168
							1799	9					8	8			
*11	71310	X	10581	-0-	-60729	-0-	341	1	9857	2	Y	348	306	0	154	1	53
							383	9					3	8			
*12	95534	X	95534	-0-	-0-	-0-	3472	1	88807	2	Y	2959	1653	0	1152	1	207
							3255	9									

TOTAL GAS PROD: 782,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		184811	-0-	184811	262133	3137 2680	1 9	178994	2	Y	2436	1383	0	896	1	169
02	0		134131	-0-	134131	396264	2528 1927	1 9	129676	2	Y	1752	1357	0	390	1	174
03	0	W	178775	-0-	178775	575039	2822 3218	1 9	172735	2	Y	2925	1896	0	968	1	235
04	0	W	174646	-0-	174646	749685	3780 2228	1 9	168638	2	Y	2025	1346	0	796	1	118
05	0	W	181892	-0-	181892	931577	4044 1648	1 9	176200	2	Y	1498	1079	0	397	1	140
06	0	W	173118	-0-	173118	1104695	3432 1674	1 9	168012	2	Y	1522	1195	0	317	1	150
07	0	W	184371	-0-	184371	1289066	6320 1229	1 9	176822	2	Y	1117	856	0	207	1	204
08	0	W	175205	-0-	175205	1464271	6449 1113	1 9	167643	2	Y	1012	646	0	419	1	151
09	1530084	X	65813	-0-	-1464271	-0-	2417 587	1 9	62809	2	Y	534	272	0	289	1	124
10	165850	X	162797	-0-	-3053	-0-	5365 1484	1 9	155948	2	Y	1349	902 6	0 8	422	1	143
*11	160500	X	151999	-0-	-8501	-0-	5326 1222	1 9	145451	2	Y	1111	737 2	0 8	327	1	188
12	165850	X	108560	-0-	-57290	-0-	4063 1304	1 9	103193	2	Y	1185	758	0	492	1	122

TOTAL GAS PROD: 1,876,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,466

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		98	-0-	98	98	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	0		70380	-0-	70380	70478	5183 2255	1 9	62942	2	Y	2050	1174	0	558	1	318
03	0	W	81216	-0-	81216	151694	4793 3517	1 9	72906	2	Y	3197	1828	0	1268	1	419
04	0	W	68910	-0-	68910	220604	3707 2814	1 9	62389	2	Y	2558	1607	0	1054	1	316
05	0	W	70241	-0-	70241	290845	3706 2694	1 9	63841	2	Y	2449	1643	0	865	1	257
06	0	W	68483	-0-	68483	359328	4376 1668	1 9	62439	2	Y	1516	910	0	667	1	196
07	0	W	56262	-0-	56262	415590	1896 1350	1 9	53016	2	Y	1227	957	0	256	1	210
08	0	W	44924	-0-	44924	460514	1620 1051	1 9	42253	2	Y	955	586	0	445	1	134
09	497234	X	36720	-0-	-460514	-0-	1311 824	1 9	34585	2	Y	749	380	0	409	1	94
10	70773	X	33040	-0-	-37733	-0-	1071 721	1 9	31248	2	Y	655	456 3	0 8	218	1	72
*11	68490	X	-0-	-0-	-68490	-0-					Y	-0-	26	0	28	1	18
12	56265	X	226	-0-	-56039	-0-	7 54	1 9	165	2	Y	49	31	0	22	1	14

TOTAL GAS PROD: 530,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		90243	-0-	90243	90243	1413 2527	1 9	86303	2	Y	2297	1706	0	277	1	314
03	0	W	128804	-0-	128804	219047	1995 4673	1 9	122136	2	Y	4248	2762	0	1403	1	397
04	0	W	108346	-0-	108346	327393	2278 4030	1 9	102038	2	Y	3664	2403	0	1333	1	325
05	0	W	96379	-0-	96379	423772	2088 3450	1 9	90841	2	Y	3136	2268	0	905	1	288
06	0	W	83538	-0-	83538	507310	1623 2530	1 9	79385	2	Y	2300	1850	0	509	1	229
07	0	W	56176	-0-	56176	563486	1895 1398	1 9	52883	2	Y	1271	986	0	280	1	234
08	0	W	-0-	-0-	-0-	563486					Y	2	101	0	79	1	56
09	612867	X	49381	-0-	-563486	-0-	1657 1408	1 9	46316	2	Y	1280	512	0	599	1	225
10	96379	X	64079	-0-	-32300	-0-	2073 1527	1 9	60479	2	Y	1388	977 7	0 8	475	1	154
*11	83550	X	69013	-0-	-14537	-0-	2404 1195	1 9	65414	2	Y	1086	720 3	0 8	323	1	194
12	56172	X	22734	-0-	-33438	-0-	817 630	1 9	21287	2	Y	573	370	0	342	1	54

TOTAL GAS PROD: 768,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,245

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		94034	-0-	94034	94034	1446 2468	1 9	90120	2	Y	2244	1642	0	273	1	329
03	0	W	141700	-0-	141700	235734	2203 4646	1 9	134851	2	Y	4224	2748	0	1400	1	405
04	0	W	121889	-0-	121889	357623	2574 4101	1 9	115214	2	Y	3728	2444	0	1352	1	337
05	0	W	108198	-0-	108198	465821	2347 3917	1 9	101934	2	Y	3561	2487	0	952	1	459
06	0	W	103559	-0-	103559	569380	2013 3021	1 9	98525	2	Y	2746	2284	0	648	1	273
07	0	W	68915	-0-	68915	638295	2324 1733	1 9	64858	2	Y	1575	1221	0	334	1	293
08	0	W	-0-	-0-	-0-	638295					Y	1	122	0	106	1	66
09	685787	X	47492	-0-	-638295	-0-	1583 1335	1 9	44574	2	Y	1214	495	0	553	1	232
10	93744	X	88764	-0-	-4980	-0-	2886 1921	1 9	83957	2	Y	1746	1204 8	0 8	575	1	191
*11	90720	X	71900	-0-	-18820	-0-	2488 1449	1 9	67963	2	Y	1317	882 3	0 8	396	1	227
12	68913	X	25753	-0-	-43160	-0-	928 638	1 9	24187	2	Y	580	391	0	352	1	63

TOTAL GAS PROD: 872,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,936

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		191	-0-	191	191	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	0		87041	-0-	87041	87232	6431	1	77555	2	Y	2777	1614	0	719	1	444
							3055	9									
03	0	W	108801	-0-	108801	196033	6433	1	97856	2	Y	4102	2345	0	1650	1	551
							4512	9									
04	0	W	93138	-0-	93138	289171	5027	1	84576	2	Y	3214	2036	0	1334	1	395
							3535	9									
05	0	W	83232	-0-	83232	372403	4409	1	76053	2	Y	2518	1744	0	941	1	228
							2770	9									
06	0	W	67692	-0-	67692	440095	4317	1	61552	2	Y	1657	971	0	699	1	215
							1823	9									
07	0	W	61948	-0-	61948	502043	2061	1	57647	2	Y	2036	1579	0	389	1	283
							2240	9									
08	0	W	55974	-0-	55974	558017	1989	1	51767	2	Y	2016	1196	0	810	1	293
							2218	9									
09	607234	X	49217	-0-	-558017	-0-	1740	1	45916	2	Y	1419	723	0	818	1	171
							1561	9									
10	82863	X	47043	-0-	-35820	-0-	1515	1	44098	2	Y	1300	902	0	421	1	143
							1430	9					5	8			
*11	67680	X	4856	-0-	-62824	-0-	173	1	4583	2	Y	91	111	0	87	1	34
							100	9					2	8			
12	61938	X	40401	-0-	-21537	-0-	1460	1	37332	2	Y	1463	857	0	521	1	119
							1609	9									

TOTAL GAS PROD: 699,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,593

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1345	-0-	1345	1345	117	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	0		113115	-0-	113115	114460	8314	1	100747	2	Y	3685	2175	0	940	1	570
							4054	9									
03	0	W	136846	-0-	136846	251306	8013	1	121901	2	Y	6302	3598	0	2495	1	779
							6932	9									
04	0	W	125212	-0-	125212	376518	6680	1	112386	2	Y	5587	3437	0	2205	1	724
							6146	9									
05	0	W	123266	-0-	123266	499784	6447	1	111107	2	Y	5193	3554	0	1875	1	488
							5712	9									
06	0	W	114859	-0-	114859	614643	7267	1	103295	2	Y	3906	2273	0	1620	1	501
							4297	9									
07	0	W	122990	-0-	122990	737633	4076	1	114030	2	Y	4440	3403	0	865	1	673
							4884	9									
08	0	W	125407	-0-	125407	863040	4470	1	116248	2	Y	4263	2553	0	1815	1	568
							4689	9									
09	977851	X	114811	-0-	-863040	-0-	4034	1	106585	2	Y	3811	1878	0	2041	1	460
							4192	9									
10	115692	X	66463	-0-	-49229	-0-	2063	1	62091	2	Y	2099	1544	0	876	1	124
							2309	9					15	8			
*11	111960	X	1765	-0-	-110195	-0-	62	1	1562	2	Y	128	99	0	47	1	102
							141	9					4	8			
12	115692	X	105833	-0-	-9859	-0-	3784	1	96670	2	Y	4890	2943	0	1647	1	401
							5379	9									

TOTAL GAS PROD: 1,151,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27007	-0-		27007	27007	2153 1745	1 9	23109	2	Y	1586	579	0	623	1	384
02	89330	X	62323	-0-		-27007	-0-	4494 3554	1 9	54275	2	Y	3231	2069	0	1087	1	459
03	67230	X	67230	-0-		-0-	-0-	3954 3130	1 9	60146	2	Y	2845	1632	0	1232	1	440
04	64530	X	46334	-0-		-18196	-0-	2498 1807	1 9	42029	2	Y	1643	1126	0	772	1	185
05	66681	X	37257	-0-		-29424	-0-	1972 1266	1 9	34019	2	Y	1151	793	0	428	1	115
06	64530	X	29590	-0-		-34940	-0-	1876 976	1 9	26738	2	Y	887	515	0	369	1	118
07	66681	X	26684	-0-		-39997	-0-	889 920	1 9	24875	2	Y	836	648	0	171	1	135
08	66681	X	23015	-0-		-43666	-0-	825 680	1 9	21510	2	Y	618	379	0	291	1	83
09	64530	X	21622	-0-		-42908	-0-	765 718	1 9	20139	2	Y	653	322	0	332	1	82
10	66681	X	20603	-0-		-46078	-0-	664 620	1 9	19319	2	Y	564	396 2	0 8	178	1	70
*11	64530	X	27374	-0-		-37156	-0-	941 888	1 9	25545	2	Y	807	516 1	0 8	221	1	139
12	26691	X	18450	-0-		-8241	-0-	676 495	1 9	17279	2	Y	450	303	0	240	1	46

TOTAL GAS PROD: 407,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,271

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	60158	-0-		60158	60158	3246 2232	1 9	54680	2	Y	2029	1027	0	531	1	471
05	0	W	81959	-0-		81959	142117	4304 3344	1 9	74311	2	Y	3040	2105	0	1121	1	285
06	0	W	68853	-0-		68853	210970	4385 2363	1 9	62105	2	Y	2148	1263	0	902	1	268
07	0	W	89291	-0-		89291	300261	3023 1714	1 9	84554	2	Y	1558	1238	0	333	1	255
08	0	W	41872	-0-		41872	342133	1506 964	1 9	39402	2	Y	876	552	0	440	1	139
09	0	W	13227	-0-		13227	355360	520 352	1 9	12355	2	Y	320	215	0	225	1	19
10	0	W	45867	-0-		45867	401227	1471 1411	1 9	42985	2	Y	1283	826 3	0 8	366	1	107
*11	0	W	35165	-0-		35165	436392	1204 1078	1 9	32883	2	Y	980	644 2	0 8	279	1	162
*12	468242	X	31850	-0-		-436392	-0-	1159 1014	1 9	29677	2	Y	922	592	0	412	1	79

TOTAL GAS PROD: 468,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	63931	-0-	63931	63931		3452	1	57588	2	Y	2628	1387	0	749	1	492
								2891	9									
05	0	W	76337	-0-	76337	140268		3999	1	69051	2	Y	2988	2088	0	1136	1	256
								3287	9									
06	0	W	54799	-0-	54799	195067		3446	1	49162	2	Y	1992	1162	0	838	1	248
								2191	9									
07	0	W	50680	-0-	50680	245747		1679	1	46979	2	Y	1838	1424	0	372	1	290
								2022	9									
08	0	W	43963	-0-	43963	289710		1566	1	40740	2	Y	1506	918	0	681	1	197
								1657	9									
09	0	W	13219	-0-	13219	302929		516	1	12261	2	Y	402	281	0	294	1	24
								442	9									
10	0	W	79757	-0-	79757	382686		2509	1	73049	2	Y	3817	2470	0	1052	1	313
								4199	9					6	8			
*11	0	W	64744	-0-	64744	447430		2196	1	59954	2	Y	2358	1569	0	701	1	395
								2594	9					6	8			
*12	508326	X	60896	-0-	-447430	-0-		2190	1	55908	2	Y	2544	1609	0	1075	1	253
								2798	9									

TOTAL GAS PROD: 508,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,073

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	83279	-0-	83279	83279		4450	1	74763	2	Y	3696	1902	0	1009	1	785
								4066	9									
05	0	W	124524	-0-	124524	207803		6476	1	111702	2	Y	5769	3941	0	2071	1	542
								6346	9									
06	0	W	102691	-0-	102691	310494		6405	1	91369	2	Y	4470	2598	0	1866	1	548
								4917	9									
07	0	W	90498	-0-	90498	400992		2968	1	83038	2	Y	4084	3159	0	823	1	650
								4492	9									
08	0	W	79888	-0-	79888	480880		2823	1	73456	2	Y	3281	2001	0	1501	1	429
								3609	9									
09	0	W	25220	-0-	25220	506100		978	1	23264	2	Y	889	620	0	645	1	53
								978	9									
10	0	W	47899	-0-	47899	553999		1527	1	44677	2	Y	1541	1008	0	449	1	133
								1695	9					4	8			
*11	0	W	35213	-0-	35213	589212		1203	1	32862	2	Y	1044	698	0	313	1	163
								1148	9					3	8			
*12	624250	X	35038	-0-	-589212	-0-		1272	1	32666	2	Y	1000	649	0	430	1	83
								1100	9									

TOTAL GAS PROD: 624,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		38182	-0-	38182	38182		2053	1	34835	2	Y	1176	478	0	179	1	519
								1294	9									
05	0	W	181971	-0-	181971	220153		9626	1	166028	2	Y	5743	3820	0	1889	1	553
								6317	9									
06	0	W	165499	-0-	165499	385652		10519	1	149755	2	Y	4750	2747	0	1972	1	584
								5225	9									
07	0	W	147162	-0-	147162	532814		4912	1	137397	2	Y	4412	3401	0	888	1	707
								4853	9									
08	0	W	125952	-0-	125952	658766		4508	1	117396	2	Y	3680	2241	0	1687	1	459
								4048	9									
09	0	W	37822	-0-	37822	696588		1488	1	35379	2	Y	868	624	0	650	1	53
								955	9									
10	0	W	6337	-0-	6337	702925		215	1	6031	2	Y	83	76	0	31	1	29
								91	9									
*11	0	W	74481	-0-	74481	777406		2531	1	68760	2	Y	2900	1801	0	667	1	460
								3190	9					1	8			
*12	850810	X	73404	-0-	-777406	-0-		2656	1	67742	2	Y	2733	1733	0	1195	1	266
								3006	9									

TOTAL GAS PROD: 850,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,345

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		167	-0-	167	167		15	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	0		76724	-0-	76724	76891		5674	1	68233	2	Y	2561	1516	0	603	1	442
								2817	9									
03	0	W	105025	-0-	105025	181916		6171	1	93874	2	Y	4527	2582	0	1807	1	580
								4980	9									
04	0	W	88901	-0-	88901	270817		4794	1	80636	2	Y	3155	2018	0	1347	1	370
								3471	9									
05	0	W	78031	-0-	78031	348848		4137	1	71368	2	Y	2296	1585	0	869	1	212
								2526	9									
06	0	W	63194	-0-	63194	412042		4043	1	57604	2	Y	1406	830	0	603	1	185
								1547	9									
07	0	W	53192	-0-	53192	465234		1790	1	50051	2	Y	1228	954	0	254	1	205
								1351	9									
08	0	W	45553	-0-	45553	510787		1624	1	42349	2	Y	1436	850	0	580	1	211
								1580	9									
*09	546451	X	35664	-0-	-510787	-0-		1250	1	32865	2	Y	1408	696	0	769	1	154
								1549	9									
*10	74090	X	28146	-0-	-45944	-0-		900	1	26179	2	Y	970	684	0	335	1	100
								1067	9					5	8			
*11	71700	X	2037	-0-	-69663	-0-		70	1	1910	2	Y	52	68	0	55	1	27
								57	9					2	8			
*12	74090	X	184	-0-	-73906	-0-		6	1	146	2	Y	29	15	0	25	1	15
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 576,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,068

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4905	-0-	4905	4905	412	1	4327	2	Y	151	42	0	66	1	43
							166	9									
02	0		122077	-0-	122077	126982	8928	1	108614	2	Y	4123	2442	0	1156	1	568
							4535	9									
03	0	W	139805	-0-	139805	266787	8163	1	124172	2	Y	6791	3865	0	2689	1	805
							7470	9									
04	0	W	133309	-0-	133309	400096	7094	1	119364	2	Y	6228	3809	0	2435	1	789
							6851	9									
05	0	W	130555	-0-	130555	530651	6826	1	117660	2	Y	5517	3784	0	2006	1	516
							6069	9									
06	0	W	121017	-0-	121017	651668	7655	1	108805	2	Y	4143	2409	0	1718	1	532
							4557	9									
07	0	W	119205	-0-	119205	770873	3948	1	110460	2	Y	4361	3354	0	862	1	677
							4797	9									
08	0	W	122367	-0-	122367	893240	4353	1	113194	2	Y	4382	2624	0	1859	1	576
							4820	9									
09	0	W	115246	-0-	115246	1008486	4044	1	107011	2	Y	3810	1886	0	2037	1	463
							4191	9									
10	0	W	70204	-0-	70204	1078690	2181	1	65660	2	Y	2148	1576	0	893	1	127
							2363	9					15	8			
*11	0	W	3193	-0-	3193	1081883	116	1	2937	2	Y	127	100	0	45	1	105
							140	9					4	8			
12	0	W	100706	-0-	100706	1182589	3630	1	93021	2	Y	3686	2214	0	1274	1	302
							4055	9									

TOTAL GAS PROD: 1,182,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,467

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1476	-0-	1476	1476	123	1	1321	2	Y	29	8	0	13	1	8
							32	9									
02	0		100678	-0-	100678	102154	7357	1	89425	2	Y	3542	2108	0	891	1	551
							3896	9									
03	256433	X	154279	-0-	-102154	-0-	9008	1	137029	2	Y	7493	4268	0	2908	1	868
							8242	9									
04	143061	X	143061	-0-	-0-	-0-	7639	1	128539	2	Y	6257	3837	0	2473	1	815
							6883	9									
05	140756	X	140756	-0-	-0-	-0-	7353	1	126724	2	Y	6072	4158	0	2181	1	548
							6679	9									
06	128883	X	128883	-0-	-0-	-0-	8172	1	116096	2	Y	4195	2452	0	1756	1	535
							4615	9									
07	125200	X	125200	-0-	-0-	-0-	4155	1	116236	2	Y	4372	3361	0	866	1	680
							4809	9									
08	124449	X	124449	-0-	-0-	-0-	4432	1	115269	2	Y	4316	4424	1			572
							4748	9									
09	116164	X	116164	-0-	-0-	-0-	4076	1	107774	2	Y	3922	1932	0	2091	1	471
							4314	9									
10	110515	X	68995	-0-	-41520	-0-	2141	1	64439	2	Y	2195	1609	0	911	1	130
							2415	9					16	8			
*11	106950	X	223	-0-	-106727	-0-	7	1	182	2	Y	31	56	0	44	1	57
							34	9					4	8			
12	110515	X	277	-0-	-110238	-0-	10	1	266	2	Y	1	12	0	15	1	30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,104,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,425

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		129019	-0-	129019	129019		2639 1046	1 9	125334	2	Y	951	646	0	153	1	152
06	0		174209	-0-	174209	303228		3459 1774	1 9	168976	2	Y	1613	1267	0	344	1	154
07	0	W	190417	-0-	190417	493645		6511 1737	1 9	182169	2	Y	1579	1207	0	282	1	244
08	0	W	175498	-0-	175498	669143		6447 1607	1 9	167444	2	Y	1461	915	0	591	1	199
09	0	W	161309	-0-	161309	830452		5837 1477	1 9	153995	2	Y	1343	667	0	710	1	165
10	0	W	172064	-0-	172064	1002516		5678 1455	1 9	164931	2	Y	1323	915 5	0 8	426	1	142
*11	1115153	X	112637	-0-	-1002516	-0-		3970 1024	1 9	107643	2	Y	931	638 2	0 8	268	1	165
12	161820	X	29869	-0-	-131951	-0-		1092 377	1 9	28400	2	Y	343	229	0	246	1	32

TOTAL GAS PROD: 1,145,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,544

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	10557	X	NO RPT	-0-	-10557	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	109089	X	NO RPT	-0-	-109089	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	105570	X	NO RPT	-0-	-105570	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	109089	X	-0-	-0-	-109089	-0-						Y	-0-					-0-
*11	128701	X	128701	-0-	-0-	-0-		4544 1062	1 9	123095	2	Y	965	578 2	0 8	253	1	132
12	109089	X	35214	-0-	-73875	-0-		1291 299	1 9	33624	2	Y	272	188	0	193	1	23

TOTAL GAS PROD: 163,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		126579	-0-	126579	126579		2582 739	1 9	123258	2	Y	672	452	0	104	1	116
06	0		180298	-0-	180298	306877		3583 1582	1 9	175133	2	Y	1438	1119	0	299	1	136
07	486909	X	180032	-0-	-306877	-0-		6171 1332	1 9	172529	2	Y	1211	917	0	224	1	206
08	195577	X	195577	-0-	-0-	-0-		7201 1466	1 9	186910	2	Y	1333	825	0	526	1	188
09	189292	X	189292	-0-	-0-	-0-		6841 1443	1 9	181008	2	Y	1312	647	0	695	1	158
10	194007	X	194007	-0-	-0-	-0-		6405 1362	1 9	186240	2	Y	1238	858 5	0 8	402	1	131
*11	161850	X	139631	-0-	-22219	-0-		4931 1202	1 9	133498	2	Y	1093	724 2	0 8	313	1	185
12	167245	X	36927	-0-	-130318	-0-		1352 356	1 9	35219	2	Y	324	229	0	248	1	31

TOTAL GAS PROD: 1,242,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		98759	-0-	98759	98759	1968	1	96485	2	Y	278	180	0	36	1	62
							306	9									
06	0		171664	-0-	171664	270423	3405	1	167355	2	Y	822	638	0	170	1	76
							904	9									
07	0	W	181314	-0-	181314	451737	6219	1	174041	2	Y	958	723	0	165	1	146
							1054	9									
08	0	W	174379	-0-	174379	626116	6445	1	166913	2	Y	928	572	0	373	1	129
							1021	9									
09	0	W	172424	-0-	172424	798540	6256	1	165220	2	Y	862	428	0	459	1	104
							948	9									
10	0	W	180444	-0-	180444	978984	5976	1	173564	2	Y	822	569	0	267	1	87
							904	9					3	8			
*11	0	W	168712	-0-	168712	1147696	5947	1	161943	2	Y	747	494	0	218	1	121
							822	9					1	8			
12	0	W	51815	-0-	51815	1199511	1900	1	49625	2	Y	264	182	0	180	1	22
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 1,199,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,681

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		95554	-0-	95554	95554	1911	1	93400	2	Y	221	149	0	30	1	42
							243	9									
06	0		177648	-0-	177648	273202	3536	1	173110	2	Y	911	679	0	174	1	100
							1002	9									
07	0	W	179286	-0-	179286	452488	6155	1	172238	2	Y	812	615	0	156	1	141
							893	9									
08	0	W	182080	-0-	182080	634568	6732	1	174434	2	Y	831	516	0	341	1	115
							914	9									
09	0	W	175507	-0-	175507	810075	6372	1	168285	2	Y	773	384	0	411	1	93
							850	9									
10	0	W	176010	-0-	176010	986085	5834	1	169521	2	Y	595	416	0	207	1	62
							655	9					3	8			
*11	0	W	163863	-0-	163863	1149948	5787	1	157606	2	Y	427	280	0	127	1	81
							470	9					1	8			
12	0	W	172647	-0-	172647	1322595	6494	1	165489	2	Y	604	380	0	243	1	61
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 1,322,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,174

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		85662	-0-	85662	85662	4591	1	76761	2	Y	3918	2083	0	1029	1	806
							4310	9									
05	0		133175	-0-	133175	218837	6936	1	119571	2	Y	6062	4138	0	2171	1	559
							6668	9									
06	0		115586	-0-	115586	334423	7281	1	103707	2	Y	4180	2455	0	1765	1	519
							4598	9									
07	0		102496	-0-	102496	436919	3400	1	95117	2	Y	3617	2809	0	738	1	589
							3979	9									
08	0		95701	-0-	95701	532620	3415	1	88636	2	Y	3318	2005	0	1452	1	450
							3650	9									
09	0		31828	-0-	31828	564448	1238	1	29457	2	Y	1030	692	0	730	1	58
							1133	9									
10	0	W	248	-0-	248	564696	8	1	217	2	Y	21	38	0	13	1	28
							23	9									
*11	0	W	13021	-0-	13021	577717	436	1	11980	2	Y	550	356	0	153	1	69
							605	9									
12	0	W	48	-0-	48	577765	2	1	46	2	Y	-0-	18	0	31	1	21

TOTAL GAS PROD: 577,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,696

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	42300	X	-0-	-0-	-42300	-0-					Y	-0-					-0-
*11	105750	X	44601	-0-	-61149	-0-	1488	1	40481	2	Y	2393	1468	0	533	1	387
							2632	9					5	8			
12	109275	X	53430	-0-	-55845	-0-	1901	1	48563	2	Y	2696	2829	1			254
							2966	9									

TOTAL GAS PROD: 98,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,089

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		41052	-0-	41052	41052	2207	1	37413	2	Y	1302	524	0	196	1	582
							1432	9									
05	0		142911	-0-	142911	183963	7510	1	129672	2	Y	5208	3537	0	1798	1	455
							5729	9									
06	0		122678	-0-	122678	306641	7740	1	110075	2	Y	4421	2536	0	1805	1	535
							4863	9									
07	0		114698	-0-	114698	421339	3799	1	106283	2	Y	4196	3241	0	841	1	649
							4616	9									
08	0		106794	-0-	106794	528133	3810	1	98971	2	Y	3648	2207	0	1610	1	480
							4013	9									
09	0		35456	-0-	35456	563589	1386	1	32949	2	Y	1019	702	0	741	1	56
							1121	9									
10	593254	X	29665	-0-	-563589	-0-	972	1	26892	2	Y	1637	1053	0	308	1	332
							1801	9									
*11	157350	X	91367	-0-	-65983	-0-	3103	1	84377	2	Y	3534	2299	0	1008	1	556
							3887	9					3	8			
12	162595	X	90984	-0-	-71611	-0-	3297	1	84098	2	Y	3263	2075	0	1430	1	312
							3589	9									

TOTAL GAS PROD: 775,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,228

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		18380	-0-	18380	18380	365	1	18015	2	Y	-0-					-0-
06	0		167920	-0-	167920	186300	3345	1	164321	2	Y	231	149	0	36	1	46
							254	9									
07	0		185215	-0-	185215	371515	6380	1	178499	2	Y	305	224	0	76	1	51
							336	9									
08	0		188006	-0-	188006	559521	6985	1	180654	2	Y	334	205	0	140	1	40
							367	9									
09	0		176894	-0-	176894	736415	6474	1	170161	2	Y	235	119	0	128	1	28
							259	9									
10	900261	X	163846	-0-	-736415	-0-	5437	1	158190	2	Y	199	139	0	66	1	21
							219	9					1	8			
*11	180120	X	139740	-0-	-40380	-0-	4943	1	134588	2	Y	190	128	0	56	1	27
							209	9									
12	186124	X	139799	-0-	-46325	-0-	5269	1	134359	2	Y	155	100	0	66	1	16
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 1,179,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		17198	-0-	17198	17198	341	1	16857	2	Y	-0-					-0-
06	0		176263	-0-	176263	193461	3512	1	172444	2	Y	279	185	0	50	1	44
							307	9									
07	0		183301	-0-	183301	376762	6314	1	176667	2	Y	291	224	0	69	1	42
							320	9									
08	0		175137	-0-	175137	551899	6478	1	168452	2	Y	188	119	0	85	1	26
							207	9									
09	0		183222	-0-	183222	735121	6678	1	176401	2	Y	130	67	0	71	1	18
							143	9									
10	903513	X	168392	-0-	-735121	-0-	5589	1	162630	2	Y	157	107	0	51	1	16
							173	9					1	8			
*11	183870	X	146969	-0-	-36901	-0-	5204	1	141662	2	Y	94	65	0	30	1	15
							103	9									
12	189999	X	143854	-0-	-46145	-0-	5418	1	138340	2	Y	87	56	0	37	1	9
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 1,194,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

GALVAN RANCH WELL #: RRCID -> 275742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7656 - 14292

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

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6967	-0-	6967	10445	237	1	6212	3	Y	471	451	0			30
							518	9									
02	T. A.		16630	-0-	16630	27075	143	1	15918	3	Y	517	373	0			174
							569	9									
03	T. A.		1885	-0-	1885	28960	38	1	1477	3	Y	336	502	0			8
							370	9									
04	39073	X	10113	-0-	-28960	-0-	223	1	9470	3	Y	381	378	1			11
							1	4	419	9							
05	15841	X	4499	-0-	-11342	-0-	96	1	4033	3	Y	336	339	0			8
							370	9									
06	15330	X	2419	-0-	-12911	-0-	44	1	2072	3	Y	275	277	0			6
							303	9									
07	18414	X	2710	-0-	-15704	-0-	62	1	2524	3	Y	113	117	0			2
							124	9									
08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	465	1	12792	3	Y	928	386	0			544
							4	4	1021	9							
09	10110	X	5617	-0-	-4493	-0-	172	1	5225	3	Y	198	203	0			539
							2	4	218	9							
*10	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	361	1	11391	3	Y	-0-	8	0			531
							2	4									
*11	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	468	1	15140	3	Y	282					813
							4	4	310	9							
*12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					813

TOTAL GAS PROD: 92,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,837

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	490	1	1504	3	Y	84	139	0			7
							507	4	92	9							
02	DLQ G-10		30664	-0-	30664	33257	1205	1	28812	3	Y	587	524	0			70
							1	4	646	9							
03	40086	X	6829	-0-	-33257	-0-	1199	1	4474	3	Y	1050	794	0			326
							1	4	1155	9							
04	10710	X	10200	-0-	-510	-0-	109	1	4654	3	Y	4942	5121	1			147
							1	4	5436	9							
05	29977	X	6249	-0-	-23728	-0-	100	1	4287	3	Y	1693	1639	0			201
							1862	9									
06	29010	X	5469	-0-	-23541	-0-	107	1	4967	3	Y	359	317	0			243
							395	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	119	1	4869	3	Y	133	136	0			240
							1	4	146	9							
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	178	1	4889	3	Y	376	597	0			19
							2	4	414	9							
09	4920	X	3622	-0-	-1298	-0-	106	1	3228	3	Y	262	276	0			5
							288	9									
*10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
11	4920	X	225	-0-	-4695	-0-	6	1	200	3	Y	17	14	0	3	1	-0-
							19	9									
*12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,503

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15419	-0-	15419	15419	946	1	7351	3	Y	557	534	0			35
							16	4	6493	5							
02	DLQ G-10		16293	-0-	16293	31712	1087	1	8328	3	Y	347	332	0			50
							3	4	6493	5							
03	39111	X	7399	-0-	-31712	-0-	76	1	3411	3	Y	459	207	0			302
							3407	5	505	9							
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	274	1	11730	3	Y	1152	469	0			985
							1	4	1267	9							
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	99	1	4344	3	Y	379	611	0			753
							1	4	417	9							
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	195	14	0			934
							1	4	215	9							
07	9021	X	8233	-0-	-788	-0-	194	1	7893	3	Y	132	170	0			896
							1	4	145	9							
08	9021	X	7696	-0-	-1325	-0-	270	1	7415	3	Y	8	385	0			519
							2	4	9	9							
09	8730	X	7913	-0-	-817	-0-	236	1	7147	3	Y	480	467	0			532
							2	4	528	9							
*10	8246	X	7601	-0-	-645	-0-	230	1	7242	3	Y	115	394	0	3	8	250
							2	4	127	9							
11	8730	X	6018	-0-	-2712	-0-	174	1	5630	3	Y	193	13	0			430
							2	4	212	9							
*12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					430

TOTAL GAS PROD: 100,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7134	-0-	7134	19193	132	1	6458	3	Y	494	465	0			31
							1	4	543	9							
02	T. A.		8594	-0-	8594	27787	193	1	8127	3	Y	248	271	0			8
							1	4	273	9							
03	35940	X	8153	-0-	-27787	-0-	196	1	7392	3	Y	513	509	0			12
							1	4	564	9							
04	11340	X	10699	-0-	-641	-0-	237	1	10096	3	Y	332	335	0			9
							1	4	365	9							
05	11718	X	8034	-0-	-3684	-0-	172	1	7455	3	Y	369	369	0			9
							1	4	406	9							
06	9210	X	7163	-0-	-2047	-0-	141	1	6523	3	Y	453	453	0			9
							1	4	498	9							
07	9827	X	8883	-0-	-944	-0-	201	1	8176	3	Y	459	458	0			10
							1	4	505	9							
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	354	1	9738	3	Y	516	512	0			14
							2	4	568	9							
09	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	335	1	10143	3	Y	506	509	0			11
							2	4	557	9							
*10	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	243	1	7661	3	Y	365	369	0	1	8	6
							2	4	402	9							
11	9510	X	7829	-0-	-1681	-0-	221	1	7168	3	Y	398	322	0	72	1	9
							2	4	438	9			1	8			
*12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 96,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,653

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	8241	152	1	7494	3	Y	540	554	0			36
							1	4	594	9							
02	DLQ G-10		5678	-0-	5678	13919	107	1	4932	3	Y	580	597	0			19
							1	4	638	9							
03	18184	X	4265	-0-	-13919	-0-	106	1	4026	3	Y	120	136	0			3
							1	4	132	9							
04	18450	X	8001	-0-	-10449	-0-	181	1	7727	3	Y	84	85	0			2
							1	4	92	9							
05	9176	X	4513	-0-	-4663	-0-	98	1	4208	3	Y	188	186	0			4
							207	9									
06	7980	X	3667	-0-	-4313	-0-	74	1	3540	3	Y	48	51	0			1
							53	9									
07	8277	X	7862	-0-	-415	-0-	175	1	7419	3	Y	243	239	0			5
							1	4	267	9							
08	8277	X	1154	-0-	-7123	-0-	35	1	966	3	Y	139	141	0			3
							153	9									
09	8010	X	2478	-0-	-5532	-0-	68	1	2048	3	Y	329	325	0			7
							362	9									
*10	7874	X	5740	-0-	-2134	-0-	160	1	5028	3	Y	500	499	0	1	8	7
							2	4	550	9							
11	7620	X	3016	-0-	-4604	-0-	83	1	2677	3	Y	233	193	0	42	1	5
							256	9									
*12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 54,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6014	-0-	6014	110299	109	5453	3	Y	410	400	0			26
							1	451	9							
02	T. A.		11479	-0-	11479	121778	273	11116	3	Y	80	103	0			3
							2	88	9							
03	T. A.		4299	-0-	4299	126077	107	4178	3	Y	12	15	0			-0-
							1	13	9							
04	126489	X	412	-0-	-126077	-0-	9	393	3	Y	9	9	0			-0-
							10		9							
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	504	3	Y	5	5	0			-0-
							6		9							
06	600	X	306	-0-	-294	-0-	6	299	3	Y	1	1	0			-0-
							1		9							
07	620	X	241	-0-	-379	-0-	6	235	3	Y	-0-					-0-
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	76	2083	3	Y	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	123	3721	3	Y	-0-					-0-
*10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	124	3894	3	Y	3	3	0			-0-
							3		9							
*11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	355	11459	3	Y	463	368	0	83	1	11
							4	509	9			1	8			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 45,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29800	-0-	29800	29800	1836	25802	3	Y	1965	1867	0			124
							2162		9							
02	DLQ G-10		36077	-0-	36077	65877	1937	33312	3	Y	750	719	0			155
							3	825	9							
03	83557	X	17680	-0-	-65877	-0-	421	16116	3	Y	1037	1140	0			52
							2	1141	9							
04	12600	X	11743	-0-	-857	-0-	246	10456	3	Y	945	970	0			27
							1	1040	9							
05	13020	X	11826	-0-	-1194	-0-	246	10654	3	Y	841	848	0			20
							1	925	9							
06	12600	X	10660	-0-	-1940	-0-	209	9684	3	Y	696	702	0			14
							1	766	9							
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	237	9628	3	Y	482	486	0			10
							1	530	9							
08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	343	9417	3	Y	238	241	0			7
							2	262	9							
09	9450	X	8884	-0-	-566	-0-	272	8245	3	Y	332	330	0			9
							2	365	9							
*10	9765	X	8042	-0-	-1723	-0-	238	7505	3	Y	270	273	0			6
							2	297	9							
11	9450	X	6811	-0-	-2639	-0-	196	6362	3	Y	228	186	0	41	1	7
							2	251	9							
*12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-				Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 161,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10797	-0-	10797	10797	639	1	9361	3	Y	712	679	0			45
							14	4	783	9							
02	DLQ G-10		10164	-0-	10164	20961	687	1	8722	3	Y	686	709	0			22
							755	9									
03	23574	X	2613	-0-	-20961	-0-	53	1	1945	3	Y	559	568	0			13
							615	9									
04	15870	X	3835	-0-	-12035	-0-	67	1	2822	3	Y	860	849	0			24
							946	9									
05	11253	X	6761	-0-	-4492	-0-	126	1	5591	3	Y	948	950	0			22
							1	4	1043	9							
06	10890	X	5411	-0-	-5479	-0-	91	1	4260	3	Y	963	922	0			63
							1	4	1059	9							
07	11253	X	3860	-0-	-7393	-0-	75	1	3171	3	Y	558	565	0			56
							614	9									
08	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	341	1	9386	3	Y	627	664	0			19
							2	4	690	9							
09	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	284	1	8600	3	Y	502	510	0			11
							2	4	552	9							
*10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	258	1	8140	3	Y	302	309	0	1	8	3
							2	4	332	9							
11	10170	X	7961	-0-	-2209	-0-	223	1	7213	3	Y	475	382	0	86	1	9
							2	4	523	9			1	8			
*12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 79,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,192

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	525	1	25910	3	Y	1973	1875	0			124
							4	4	2170	9							
02	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	442	1	18550	3	Y	810	919	0			15
							3	4	891	9							
03	31576	X	23110	-0-	-8466	-0-	566	1	21448	3	Y	994	986	0			23
							3	4	1093	9							
04	30510	X	25852	-0-	-4658	-0-	571	1	24307	3	Y	883	881	0			25
							3	4	971	9							
05	31527	X	23189	-0-	-8338	-0-	497	1	21523	3	Y	1060	1060	0			25
							3	4	1166	9							
06	27690	X	20827	-0-	-6863	-0-	415	1	19246	3	Y	1058	1061	0			22
							2	4	1164	9							
07	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	492	1	19971	3	Y	394	408	0			8
							2	4	433	9							
08	19406	X	16109	-0-	-3297	-0-	556	1	15252	3	Y	268	268	0			8
							6	4	295	9							
09	18780	X	17906	-0-	-874	-0-	561	1	17011	3	Y	300	301	0			7
							4	4	330	9							
*10	19406	X	16928	-0-	-2478	-0-	514	1	16206	3	Y	184	188	0			3
							6	4	202	9							
11	18780	X	16737	-0-	-2043	-0-	489	1	15814	3	Y	389	312	0	70	1	9
							6	4	428	9			1	8			
*12	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 230,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		52	-0-		52	108411	1	1	47	3	Y	4	92	0			-0-
								4	9									
02	T. A.		408	-0-		408	108819	7	1	359	3	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
03	109936	X	1117	-0-		-108819	-0-	25	1	964	3	Y	116	113	0			3
								128	9									
04	3570	X	284	-0-		-3286	-0-	6	1	252	3	Y	24	26	0			1
								26	9									
05	1395	X	316	-0-		-1079	-0-	6	1	279	3	Y	28	28	0			1
								31	9									
06	1080	X	219	-0-		-861	-0-	4	1	194	3	Y	19	19	0			1
								21	9									
07	899	X	37	-0-		-862	-0-	1	1	33	3	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
08	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	30	1	831	3	Y	382	372	0			10
								420	9									
09	3000	N	10399	-0-		7399	7399	277	1	8384	3	Y	1578	1550	0			38
								2	4	1736	9							
*10	3100	N	7763	-0-		4663	12062	221	1	6983	3	Y	506	534	0	1	8	9
								2	4	557	9							
*11	3000	N	22346	-0-		19346	31408	629	1	20352	3	Y	1235	991	0	222	1	29
								6	4	1359	9			2	8			
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	31408					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 44,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,933

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		35989	-0-		35989	35989	661	1	32644	3	Y	2436	2363	0			157
								4	4	2680	9							
02	DLQ G-10		23680	-0-		23680	59669	494	1	20842	3	Y	2128	2229	0			56
								3	4	2341	9							
03	85702	X	26033	-0-		-59669	-0-	609	1	23086	3	Y	2123	2129	0			50
								3	4	2335	9							
04	27090	X	26538	-0-		-552	-0-	566	1	24033	3	Y	1760	1761	0			49
								3	4	1936	9							
05	27993	X	25437	-0-		-2556	-0-	532	1	22795	3	Y	1915	1919	0			45
								3	4	2107	9							
06	27090	X	16870	-0-		-10220	-0-	320	1	14819	3	Y	1573	1586	0			32
								1	4	1730	9							
07	17807	X	17807	-0-		-0-	-0-	376	1	15254	3	Y	1977	1968	0			41
								2	4	2175	9							
08	17005	X	17005	-0-		-0-	-0-	522	1	14353	3	Y	1931	1918	0			54
								6	4	2124	9							
09	20167	X	20167	-0-		-0-	-0-	608	1	18460	3	Y	995	1023	0			26
								4	4	1095	9							
*10	19761	X	19761	-0-		-0-	-0-	576	1	18171	3	Y	916	922	0	1	1	17
								6	4	1008	9			2	8			
11	15060	X	14165	-0-		-895	-0-	396	1	12828	3	Y	852	691	0	154	1	23
								4	4	937	9			1	8			
*12	15562	X	NO RPT	-0-		-15562	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 243,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,606

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	179	175	0			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	19	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	16158	-0-	16158	16158	490	1	15471	3	Y	174	172	0			2
							6	4	191	9							
11	14B2	EXT	20634	-0-	20634	36792	584	1	18882	3	Y	1056	843	0	189	1	25
							6	4	1162	9			1	8			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36792					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 36,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38446	X	38446	-0-	-0-	-0-	708	1	34848	3	Y	2624	2463	0			167
							4	4	2886	9							
02	27338	X	27338	-0-	-0-	-0-	623	1	26062	3	Y	590	689	0			68
							4	4	649	9							
03	32515	X	32515	-0-	-0-	-0-	814	1	30858	3	Y	763	813	0			18
							4	4	839	9							
04	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	828	1	35233	3	Y	682	681	0			19
							4	4	750	9							
05	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	784	1	33898	3	Y	638	642	0			15
							4	4	702	9							
06	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	635	1	29453	3	Y	438	444	0			9
							3	4	482	9							
07	36952	X	30403	-0-	-6549	-0-	726	1	29469	3	Y	186	191	0			4
							3	4	205	9							
08	36952	X	25301	-0-	-11651	-0-	882	1	24214	3	Y	179	178	0			5
							8	4	197	9							
09	35760	X	24812	-0-	-10948	-0-	784	1	23742	3	Y	253	251	0			7
							8	4	278	9							
*10	35402	X	21011	-0-	-14391	-0-	639	1	20155	3	Y	192	194	0			5
							6	4	211	9							
11	30570	X	17405	-0-	-13165	-0-	514	1	16625	3	Y	236	191	0	42	1	8
							6	4	260	9							
*12	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 320,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14435	-0-	14435	14435	264	1	13205	3	Y	876	1085	0			63
							2	4	964	9							
02	DLQ G-10		12931	-0-	12931	27366	294	1	12385	3	Y	227	282	0			8
							2	4	250	9							
03	40562	X	13196	-0-	-27366	-0-	316	1	11902	3	Y	887	874	0			21
							2	4	976	9							
04	27120	X	18101	-0-	-9019	-0-	390	1	16730	3	Y	890	886	0			25
							2	4	979	9							
05	28024	X	27929	-0-	-95	-0-	591	1	25649	3	Y	1533	1522	0			36
							3	4	1686	9							
06	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	537	1	24915	3	Y	1281	1291	0			26
							3	4	1409	9							
07	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	396	1	16043	3	Y	661	673	0			14
							2	4	727	9							
08	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	843	1	23174	3	Y	552	550	0			16
							8	4	607	9							
09	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	631	1	19129	3	Y	549	550	0			15
							4	4	604	9							
*10	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	430	1	13538	3	Y	849	846	0	1	1	16
							6	4	934	9			1	8			
*11	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	398	1	12869	3	Y	415	343	0	76	1	12
							4	4	457	9			1	8			
*12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 204,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,720

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	39	1	87	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	263					263
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					263
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					263
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12588	-0-	12588	12588	1053	1	9514	3	Y	727	687	0			46
							11	4	1210	5							
02	DLQ G-10		11904	-0-	11904	24492	1184	1	9168	3	Y	306	311	0			41
							5	4	1210	5							
03	0	W	17999	-0-	17999	42491	162	1	6140	3	Y	401	200	0			242
							1	4	11255	5							
04	0	W	7054	-0-	7054	49545	158	1	6734	3	Y	146	197	0			191
							1	4	161	9							
05	54795	X	5250	-0-	-49545	-0-	114	1	4774	3	Y	328	287	0			232
							1	4	361	9							
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	0			225
07	8928	X	1102	-0-	-7826	-0-	27	1	1075	3	Y	-0-	170	0			55
08	8928	X	3978	-0-	-4950	-0-	117	1	3234	3	Y	570	192	0			433
							627	9									
09	7050	X	6028	-0-	-1022	-0-	176	1	5322	3	Y	480	355	0			558
							2	4	528	9							
*10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	197	1	6239	3	Y	-0-	15	0			543
							2	4									
*11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	208	1	6729	3	Y	124	194	0	1	8	472
							2	4	136	9							
*12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					472

TOTAL GAS PROD: 79,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

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	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		635	-0-	635	635	18	1	586	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
11	14B2 EXT		1219	-0-	1219	1854	35	1	1119	3	Y	59	48	0	11	1	-0-
							65	9									
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1854					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2714	-0-		2714		2714		135	1	2434	3	Y	132	230	0			12
										145	9									
02	DLQ G-10		5201	-0-		5201		7915		198	1	4880	3	Y	112	116	0			8
										123	9									
03	10830	X	2915	-0-		-7915		-0-		73	1	2747	3	Y	86	88	0			6
										95	9									
04	4320	X	2207	-0-		-2113		-0-		49	1	2101	3	Y	52	57	0			1
										57	9									
05	5766	X	2276	-0-		-3490		-0-		50	1	2163	3	Y	57	57	0			1
										63	9									
06	5580	X	2770	-0-		-2810		-0-		56	1	2633	3	Y	74	68	0			7
										81	9									
07	4061	X	2331	-0-		-1730		-0-		55	1	2219	3	Y	52	53	0			6
										57	9									
08	7937	X	7937	-0-		-0-		-0-		271	1	7442	3	Y	202	203	0			5
										2	4	222	9							
09	8762	X	8762	-0-		-0-		-0-		271	1	8232	3	Y	234	233	0			6
										2	4	257	9							
*10	10269	X	10269	-0-		-0-		-0-		306	1	9633	3	Y	298	297	0	1	8	6
										2	4	328	9							
*11	11604	X	11604	-0-		-0-		-0-		336	1	10861	3	Y	368	297	0	67	1	8
										2	4	405	9			1	8			
*12	4061	X	NO RPT	-0-		-4061		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 58,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		31671	-0-		31671		31671		835	1	28464	3	Y	2156	2073	0			137
										2372	9									
02	DLQ G-10		19442	-0-		19442		51113		821	1	18310	3	Y	283	43	0			377
										311	9									
03	68663	X	17550	-0-		-51113		-0-		552	1	14853	3	Y	1948	2237	0			88
										2	4	2143	9							
04	23130	X	17591	-0-		-5539		-0-		365	1	15518	3	Y	1551	1595	0			44
										2	4	1706	9							
05	23901	X	15562	-0-		-8339		-0-		313	1	13896	3	Y	1228	1243	0			29
										2	4	1351	9							
06	23130	X	19366	-0-		-3764		-0-		376	1	17370	3	Y	1471	1470	0			30
										2	4	1618	9							
07	24288	X	24288	-0-		-0-		-0-		542	1	22021	3	Y	1566	1563	0			33
										2	4	1723	9							
08	16403	X	16403	-0-		-0-		-0-		543	1	14902	3	Y	865	873	0			25
										6	4	952	9							
09	13500	X	1153	-0-		-12347		-0-		35	1	1051	3	Y	61	84	0			2
										67	9									
*10	13950	X	9217	-0-		-4733		-0-		265	1	8374	3	Y	524	517	0	1	8	8
										2	4	576	9							
*11	15766	X	15766	-0-		-0-		-0-		447	1	14467	3	Y	771	622	0	139	1	17
										4	4	848	9			1	8			
*12	13950	X	NO RPT	-0-		-13950		-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 188,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,424

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		903	-0-	903	903	215	1	614	3	Y	39	52	0			3
							31	4	43	9							
02	DLQ G-10		10586	-0-	10586	11489	970	1	8765	3	Y	774	220	0			557
							851	9									
03	26076	X	14587	-0-	-11489	-0-	468	1	13898	3	Y	199	280	0			476
							2	4	219	9							
04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	281	1	12081	3	Y	130	84	0			522
							1	4	143	9							
05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	412	1	17863	3	Y	80	245	0			357
							2	4	88	9							
06	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	218	1	10528	3	Y	16	22	0			351
							1	4	18	9							
07	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	515	1	20819	3	Y	1	1	0			351
							2	4	1	9							
08	0	W	10065	-0-	10065	10065	354	1	9709	3	Y	-0-					351
							2	4									
09	0	W	4569	-0-	4569	14634	134	1	4041	3	Y	356	362	0			345
							2	4	392	9							
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	14634					Y	-0-	15	0			330
11	0	W	-0-	-0-	-0-	14634					Y	-0-					330
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14634					Y	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 103,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5246	-0-	5246	5246	642	1	4243	3	Y	322	308	0			20
							7	4	354	9							
02	DLQ G-10		21395	-0-	21395	26641	1130	1	17849	3	Y	2191	1603	0			608
							6	4	2410	9							
03	40774	X	14133	-0-	-26641	-0-	1494	1	11283	3	Y	1227	1274	0			561
							6	4	1350	9							
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					561
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					561
06	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	303	1	14084	3	Y	341	361	0			541
							1	4	375	9							
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	393	1	15923	3	Y	903	1006	0			438
							2	4	993	9							
08	12803	X	9630	-0-	-3173	-0-	322	1	8852	3	Y	413	384	0	2	8	465
							2	4	454	9							
09	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	1	16	0			450
*10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					450
11	12390	X	3811	-0-	-8579	-0-	114	1	3689	3	Y	7	7	8			450
							8	9									
*12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					450

TOTAL GAS PROD: 86,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17708	-0-	17708	17708	608	1	15773	3	Y	1204	1140	0			76
							3	4	1324	9							
02	DLQ G-10		32097	-0-	32097	49805	972	1	30542	3	Y	528	455	0			149
							2	4	581	9							
03	56416	X	6611	-0-	-49805	-0-	422	1	6049	3	Y	126	266	0			9
							1	4	139	9							
04	26670	X	19001	-0-	-7669	-0-	421	1	17933	3	Y	586	579	0			16
							2	4	645	9							
05	27559	X	16682	-0-	-10877	-0-	364	1	15736	3	Y	527	531	0			12
							2	4	580	9							
06	26670	X	14494	-0-	-12176	-0-	298	1	13835	3	Y	327	332	0			7
							1	4	360	9							
07	17050	X	14443	-0-	-2607	-0-	341	1	13857	3	Y	222	224	0			5
							1	4	244	9							
08	17050	X	11440	-0-	-5610	-0-	389	1	10671	3	Y	344	339	0			10
							2	4	378	9							
09	16500	X	10348	-0-	-6152	-0-	319	1	9660	3	Y	334	336	0			8
							2	4	367	9							
*10	16678	X	10451	-0-	-6227	-0-	310	1	9766	3	Y	339	340	0	1	8	6
							2	4	373	9							
11	14490	X	9080	-0-	-5410	-0-	263	1	8493	3	Y	293	238	0	53	1	8
							2	4	322	9							
*12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 162,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,830

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11958	-0-	11958	11958	489	1	10582	3	Y	805	768	0			51
							1	4	886	9							
02	DLQ G-10		29942	-0-	29942	41900	748	1	28244	3	Y	862	687	0			226
							2	4	948	9							
03	46907	X	5007	-0-	-41900	-0-	258	1	4551	3	Y	179	395	0			10
							1	4	197	9							
04	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	538	1	22903	3	Y	653	645	0			18
							2	4	718	9							
05	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	622	1	26948	3	Y	723	724	0			17
							3	4	795	9							
06	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	532	1	24657	3	Y	513	520	0			10
							2	4	564	9							
07	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	636	1	25826	3	Y	413	414	0			9
							3	4	454	9							
08	0	W	22303	-0-	22303	22303	765	1	21017	3	Y	466	462	0			13
							8	4	513	9							
09	0	W	20352	-0-	20352	42655	634	1	19201	3	Y	466	468	0			11
							4	4	513	9							
*10	0	W	20001	-0-	20001	62656	599	1	18898	3	Y	453	455	0	1	8	8
							6	4	498	9							
11	0	W	18196	-0-	18196	80852	530	1	17159	3	Y	455	369	0	82	1	11
							6	4	501	9			1	8			
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	80852					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 232,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	177	0			73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175					245
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					280
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 464

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		68954	-0-	68954	68954	2045	1	61709	3	Y	4724	4442	0			296
							4	4	5196	9							
02	DLQ G-10		44739	-0-	44739	113693	1792	1	42920	3	Y	22	258	0			60
							3	4	24	9							
03	DLQ G-10		29155	-0-	29155	142848	744	1	28213	3	Y	176	191	0			45
							4	4	194	9							
04	170699	X	27851	-0-	-142848	-0-	635	1	27012	3	Y	183	223	0			5
							3	4	201	9							
05	15624	X	14164	-0-	-1460	-0-	320	1	13711	3	Y	119	121	0			3
							2	4	131	9							
06	15120	X	10209	-0-	-4911	-0-	213	1	9925	3	Y	64	66	0			1
							1	4	70	9							
07	11160	X	6724	-0-	-4436	-0-	154	1	6184	3	Y	350	344	0			7
							1	4	385	9							
08	11160	X	3893	-0-	-7267	-0-	131	1	3611	3	Y	137	140	0			4
							151	9									
09	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	409	1	12408	3	Y	515	508	0			11
							4	4	567	9							
*10	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	449	1	14161	3	Y	578	579	0	1	8	9
							6	4	636	9							
*11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	345	1	11154	3	Y	394	322	0	72	1	8
							2	4	433	9			1	8			
*12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 246,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18944	-0-	18944	18944	783	1	16811	3	Y	1227	1270	0			81
							1350	9									
02	DLQ G-10		16835	-0-	16835	35779	700	1	15242	3	Y	811	698	0			194
							1	4	892	9							
03	54944	X	19165	-0-	-35779	-0-	445	1	16899	3	Y	1654	1648	0			200
							2	4	1819	9							
04	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	410	1	17441	3	Y	1236	1247	0			189
							2	4	1360	9							
05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	360	1	15440	3	Y	1302	1306	0			185
							2	4	1432	9							
06	15750	X	12264	-0-	-3486	-0-	231	1	10699	3	Y	1212	1218	0			179
							1	4	1333	9							
07	13113	X	12442	-0-	-671	-0-	268	1	10897	3	Y	1160	1160	0			179
							1	4	1276	9							
08	13113	X	12123	-0-	-990	-0-	389	1	10681	3	Y	955	1102	0			32
							2	4	1051	9							
09	12690	X	10744	-0-	-1946	-0-	313	1	9491	3	Y	853	865	0			20
							2	4	938	9							
*10	13113	X	9885	-0-	-3228	-0-	278	1	8768	3	Y	761	766	0	1	1	13
							2	4	837	9			1	8			
11	12690	X	8983	-0-	-3707	-0-	244	1	7906	3	Y	755	613	0	137	1	17
							2	4	831	9			1	8			
*12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 157,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,926

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		567	-0-	567	567	18	1	549	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		10307	-0-	10307	10874	280	1	8823	3	Y	1093	1072	0	1	1	18
							2	4	1202	9			2	8			
11	T. A.		11046	-0-	11046	21920	303	1	9810	3	Y	846	689	0	153	1	21
							2	4	931	9			1	8			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21920					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 21,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,939

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90117	X	10721	-0-	-79396	-0-	909	1	9049	3	Y	688	655	0			43
							6	4	757	9							
02	81396	X	11456	-0-	-69940	-0-	99	1	10883	3	Y	431	449	0			25
							474	9									
03	90117	X	12486	-0-	-77631	-0-	320	1	12135	3	Y	26	40	0			11
							2	4	29	9							
04	51060	X	14461	-0-	-36599	-0-	329	1	13996	3	Y	123	131	0			3
							1	4	135	9							
05	22320	X	11378	-0-	-10942	-0-	258	1	11107	3	Y	11	6	0			8
							1	4	12	9							
06	12270	X	8350	-0-	-3920	-0-	174	1	8175	3	Y	-0-					8
							1	4									
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	219	1	8945	3	Y	-0-					8
							1	4									
08	8835	X	8098	-0-	-737	-0-	284	1	7812	3	Y	-0-	8	0			-0-
							2	4									
09	8550	X	7939	-0-	-611	-0-	253	1	7684	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	8835	X	6741	-0-	-2094	-0-	198	1	6244	3	Y	270	264	0			6
							2	4	297	9							
11	8550	X	5655	-0-	-2895	-0-	168	1	5437	3	Y	44	40	0	9	1	1
							2	4	48	9							
*12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 106,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		323	-0-	323	323	28	1	294	3	Y	1	56	0			1
							1	9									
02	DLQ G-10		5039	-0-	5039	5362	276	1	4259	3	Y	458	99	0			360
							504	9									
03	DLQ G-10		5007	-0-	5007	10369	132	1	4868	3	Y	5	362	0			3
							1	4	6	9							
04	T. A.		7849	-0-	7849	18218	183	1	7636	3	Y	26	26	0			3
							1	4	29	9							
05	7852	J	189	-0-	-7663	18218	3	1	113	3	Y	66	65	0			4
							73	9									
06	T. A.		207	-0-	207	18425	2	1	78	3	Y	115	114	0			5
							127	9									
07	T. A.		162	-0-	162	18587	1	1	55	3	Y	96	96	0			5
							106	9									
08	T. A.		2384	-0-	2384	20971	79	1	2170	3	Y	123	125	0			3
							135	9									
09	26043	X	5072	-0-	-20971	-0-	152	1	4621	3	Y	270	268	0			5
							2	4	297	9							
*10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	249	1	7843	3	Y	559	556	0	1	8	7
							2	4	615	9							
*11	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	384	1	12423	3	Y	904	727	0	163	1	21
							4	4	994	9			1	8			
*12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 48,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		9863	-0-	9863	9863	302	1	8308	3	Y	1137	1106	0			31
							2	4	1251	9							
09	T. A.		5736	-0-	5736	15599	169	1	5116	3	Y	408	429	0			10
							2	4	449	9							
*10	18948	X	3349	-0-	-15599	-0-	101	1	3164	3	Y	76	85	0			1
							84	9									
11	11580	X	5456	-0-	-6124	-0-	161	1	5203	3	Y	84	69	0	16	1	-0-
							92	9									
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	1949	-0-	-23440	-0-	168	1	1687	3	Y	83	167	0			8
							3	4	91	9							
02	22932	X	236	-0-	-22696	-0-	5	1	207	3	Y	22	29	0			1
							24	9									
03	25389	X	269	-0-	-25120	-0-	7	1	249	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	1890	X	145	-0-	-1745	-0-	3	1	136	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1953	X	1562	-0-	-391	-0-	34	1	1525	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1890	X	1618	-0-	-272	-0-	35	1	1580	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	36	1	1433	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	291	1	7983	3	Y	54	52	0			2
							2	4	59	9							
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	214	1	6506	3	Y	47	47	0			2
							2	4	52	9							
*10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	287	1	9040	3	Y	16	16	0			2
							2	4	18	9							
*11	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	482	1	15585	3	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
*12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2833	-0-	2833	2833	196	1	2479	3	Y	141	207	0			12
							3	4	155	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2833					Y	117	125	0			4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-	4	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
08	T. A.		30155	-0-	30155	32988	976	1	26807	3	Y	2147	2089	0			58
							10	4	2362	9							
09	T. A.		21215	-0-	21215	54203	632	1	19153	3	Y	1296	1321	0			33
							4	4	1426	9							
*10	T. A.		13903	-0-	13903	68106	414	1	13072	3	Y	377	400	0	1	8	9
							2	4	415	9							
11	T. A.		6995	-0-	6995	75101	204	1	6598	3	Y	174	144	0	32	1	7
							2	4	191	9							
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	75101					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 75,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

01	64790	X	-0-	-0-	-64790	-0-					Y	-0-					-0-
02	58520	X	5798	-0-	-52722	-0-	63	1	5243	3	Y	447	433	0			14
							492	9									
03	64790	X	29389	-0-	-35401	-0-	654	1	24803	3	Y	3572	3502	0			84
							3	4	3929	9							
04	31574	X	31574	-0-	-0-	-0-	647	1	27539	3	Y	3077	3075	0			86
							3	4	3385	9							
05	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	477	1	20254	3	Y	2029	2068	0			47
							2	4	2232	9							
06	28440	X	7710	-0-	-20730	-0-	160	1	7450	3	Y	90	135	0			2
							1	4	99	9							
07	16709	X	8549	-0-	-8160	-0-	202	1	8196	3	Y	136	135	0			3
							1	4	150	9							
08	16709	X	7985	-0-	-8724	-0-	272	1	7461	3	Y	227	223	0			7
							2	4	250	9							
09	16170	X	6648	-0-	-9522	-0-	207	1	6251	3	Y	171	173	0			5
							2	4	188	9							
*10	16709	X	6270	-0-	-10439	-0-	186	1	5870	3	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							
11	8280	X	4455	-0-	-3825	-0-	129	1	4169	3	Y	143	116	0	26	1	6
							157	9									
*12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 131,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19127	-0-	19127	19127	1678	1	16119	3	Y	1192	1203	0			77
							19	4	1311	9							
02	DLQ G-10		5154	-0-	5154	24281	100	1	4345	3	Y	644	698	0			23
							1	4	708	9							
03	DLQ G-10		6159	-0-	6159	30440	144	1	5469	3	Y	495	505	0			13
							1	4	545	9							
04	DLQ G-10		5892	-0-	5892	36332	126	1	5347	3	Y	380	382	0			11
							1	4	418	9							
05	46173	X	9841	-0-	-36332	-0-	219	1	9499	3	Y	111	119	0			3
							1	4	122	9							
06	13680	X	8964	-0-	-4716	-0-	187	1	8666	3	Y	100	101	0			2
							1	4	110	9							
07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	251	1	10181	3	Y	108	108	0			2
							1	4	119	9							
08	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	476	1	13081	3	Y	82	81	0			3
							6	4	90	9							
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	344	1	10424	3	Y	139	137	0			5
							2	4	153	9							
*10	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	319	1	10076	3	Y	220	219	0			6
							2	4	242	9							
*11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	306	1	9906	3	Y	197	160	0	36	1	7
							2	4	217	9							
*12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 111,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,668

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68572	X	25671	-0-	-42901	-0-	679	1	23063	3	Y	1754	1673	0			111
							1929	9									
02	61936	X	13585	-0-	-48351	-0-	565	1	12824	3	Y	178	30	0			259
							196	9									
03	51026	X	10423	-0-	-40603	-0-	335	1	8792	3	Y	1177	1381	0			55
							1	4	1295	9							
04	31260	X	14410	-0-	-16850	-0-	297	1	12637	3	Y	1341	1358	0			38
							1	4	1475	9							
05	25668	X	13124	-0-	-12544	-0-	265	1	11493	3	Y	1241	1250	0			29
							1	4	1365	9							
06	24840	X	11932	-0-	-12908	-0-	226	1	10484	3	Y	1110	1116	0			23
							1	4	1221	9							
07	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	301	1	12231	3	Y	1024	1026	0			21
							1	4	1126	9							
08	10571	X	8612	-0-	-1959	-0-	281	1	7725	3	Y	549	554	0			16
							2	4	604	9							
09	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96007	X	53571	-0-	-42436	-0-	1419	1	48162	3	Y	3626	3527	0			231
							1	4	3989	9							
02	86716	X	28354	-0-	-58362	-0-	1179	1	26737	3	Y	398	66	0			563
							438	9									
03	96007	X	21650	-0-	-74357	-0-	700	1	18397	3	Y	2318	2763	0			118
							3	4	2550	9							
04	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	580	1	24686	3	Y	2526	2573	0			71
							3	4	2779	9							
05	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	577	1	25051	3	Y	509	568	0			12
							3	4	560	9							
06	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	508	1	23550	3	Y	258	265	0			5
							2	4	284	9							
07	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	640	1	25989	3	Y	2053	2016	0			42
							3	4	2258	9							
08	23746	X	21795	-0-	-1951	-0-	712	1	19551	3	Y	1385	1388	0			39
							8	4	1524	9							
09	22980	X	922	-0-	-22058	-0-	27	1	825	3	Y	64	100	0			3
							70	9									
*10	23746	X	5885	-0-	-17861	-0-	168	1	5272	3	Y	403	396	0	1	8	9
							2	4	443	9							
11	22980	X	12080	-0-	-10900	-0-	337	1	10917	3	Y	749	601	0	134	1	22
							2	4	824	9			1	8			
*12	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 251,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,289

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

01	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	-0-					-0-
02	24920	X	-0-	-0-	-24920	-0-					Y	-0-					-0-
03	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1847	-0-	1847	1847	54	1	1687	3	Y	96	95	0			1
							106	9									
11	T. A.		827	-0-	827	2674	24	1	751	3	Y	47	39	0	9	1	-0-
							52	9									
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2674					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		781	-0-		781	781	27	1	708	3	Y	42	63	0			3
								46	9									
02	DLQ G-10		1856	-0-		1856	2637	54	1	1535	3	Y	243	234	0			12
								267	9									
03	6549	X	3912	-0-		-2637	-0-	96	1	3631	3	Y	167	171	0			8
								1	4	184	9							
04	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	97	1	4121	3	Y	154	158	0			4
								169	9									
05	8147	X	8147	-0-		-0-	-0-	175	1	7656	3	Y	286	283	0			7
								1	4	315	9							
06	9903	X	9903	-0-		-0-	-0-	199	1	9304	3	Y	363	339	0			31
								1	4	399	9							
07	4526	X	4276	-0-		-250	-0-	92	1	3787	3	Y	361	358	0			34
								397	9									
08	8153	X	3149	-0-		-5004	-0-	102	1	2814	3	Y	212	238	0			8
								233	9									
09	9900	X	3178	-0-		-6722	-0-	87	1	2640	3	Y	410	407	0			11
								451	9									
*10	10230	X	8672	-0-		-1558	-0-	251	1	7892	3	Y	479	481	0	1	8	8
								2	4	527	9							
*11	10127	X	10127	-0-		-0-	-0-	296	1	9583	3	Y	224	186	0	41	1	5
								2	4	246	9							
*12	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 58,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1158	-0-		1158	1158	82	1	1006	3	Y	64	85	0			5
								70	9									
02	DLQ G-10		6284	-0-		6284	7442	334	1	5800	3	Y	136	120	0			21
								150	9									
03	DLQ G-10		2564	-0-		2564	10006	62	1	2407	3	Y	86	100	0			7
								95	9									
04	11043	X	1037	-0-		-10006	-0-	23	1	968	3	Y	42	48	0			1
								46	9									
05	1705	X	1305	-0-		-400	-0-	29	1	1225	3	Y	46	46	0			1
								51	9									
06	1650	X	1321	-0-		-329	-0-	28	1	1270	3	Y	21	21	0			1
								23	9									
07	1953	X	1573	-0-		-380	-0-	35	1	1441	3	Y	88	87	0			2
								97	9									
08	1953	X	1014	-0-		-939	-0-	35	1	945	3	Y	31	31	0			2
								34	9									
09	9841	X	9841	-0-		-0-	-0-	300	1	9093	3	Y	405	394	0			13
								2	4	446	9							
*10	5016	X	5016	-0-		-0-	-0-	148	1	4654	3	Y	193	198	0			8
								2	4	212	9							
*11	3000	N	5212	-0-		2212	2212	148	1	4780	3	Y	258	208	0	47	1	11
								284	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	2212					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 36,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296		79	1	2053	3	Y	149	157	0			10
								164	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2296						Y	3	6	0			7
03	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3442		28	1	1077	3	Y	37	43	0			1
								41	9									
04		40 J	40	-0-	-0-	3442		1	1	38	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3442						Y	1					1
06	T. A.		1958	-0-	1958	5400		42	1	1860	3	Y	51	51	0			1
								56	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5400						Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		177	-0-	177	5577		6	1	164	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
09	T. A.		2500	-0-	2500	8077		77	1	2320	3	Y	94	92	0			2
								103	9									
*10	T. A.		1453	-0-	1453	9530		42	1	1348	3	Y	57	57	0			2
								63	9									
*11	13348	X	3818	-0-	-9530	-0-		110	1	3558	3	Y	136	109	0	24	1	5
								150	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3323	-0-	3323	3323		475	1	2686	3	Y	147	252	0			13
								162	9									
02	DLQ G-10		15186	-0-	15186	18509		728	1	11943	3	Y	2285	1759	0			539
								1	4	2514	9							
03	21592	X	3083	-0-	-18509	-0-		57	1	2154	3	Y	793	956	0			376
								872	9									
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-		144	1	6148	3	Y	705	703	1			378
								1	4	776	9							
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-		134	1	5825	3	Y	1145	1138	0			385
								1	4	1260	9							
06	5850	X	5573	-0-	-277	-0-		114	1	5213	3	Y	223	245	0			363
								1	4	245	9							
07	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-		485	1	19157	3	Y	909	895	0			377
								2	4	1000	9							
08	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-		693	1	19032	3	Y	584	930	0			31
								8	4	642	9							
09	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-		595	1	18054	3	Y	557	575	0			13
								4	4	613	9							
*10	26650	X	26650	-0-	-0-	-0-		782	1	24647	3	Y	1103	1095	0	1	1	18
								8	4	1213	9			2	8			
*11	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-		536	1	17347	3	Y	760	622	0	138	1	17
								6	4	836	9			1	8			
*12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 147,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10875	-0-	10875	10875	1262	1	8966	3	Y	588	743	0			43
							647	9									
02	DLQ G-10		21735	-0-	21735	32610	1105	1	19079	3	Y	1409	940	0			512
							1	4	1550	9							
03	43473	X	10863	-0-	-32610	-0-	255	1	9697	3	Y	827	976	0			363
							1	4	910	9							
04	10560	X	10516	-0-	-44	-0-	231	1	9829	3	Y	414	423	1			354
							1	4	455	9							
05	10912	X	6082	-0-	-4830	-0-	126	1	5459	3	Y	451	452	0			353
							1	4	496	9							
06	10560	X	3861	-0-	-6699	-0-	77	1	3582	3	Y	184	191	0			346
							202	9									
07	6820	X	3292	-0-	-3528	-0-	75	1	2928	3	Y	263	261	0			348
							289	9									
08	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	572	1	15710	3	Y	978	1285	0			41
							6	4	1076	9							
09	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	376	1	11396	3	Y	724	745	0			20
							2	4	796	9							
*10	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	508	1	16016	3	Y	828	829	0	1	1	17
							6	4	911	9			1	8			
*11	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	395	1	12775	3	Y	704	574	0	128	1	18
							4	4	774	9			1	8			
*12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 128,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,370

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	902	-0-	-46094	-0-	140	1	587	3	Y	38	49	0			3
							133	4	42	9							
02	42448	X	8221	-0-	-34227	-0-	73	1	5379	3	Y	2517	1784	0			736
							2769	9									
03	5859	X	4536	-0-	-1323	-0-	93	1	3541	3	Y	820	1340	0			216
							902	9									
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	93	1	3966	3	Y	2185	2336	1			65
							2404	9									
05	9114	X	3186	-0-	-5928	-0-	53	1	2236	3	Y	815	783	0			97
							897	9									
06	8820	X	2915	-0-	-5905	-0-	48	1	2233	3	Y	576	469	0			204
							634	9									
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	52	1	2139	3	Y	193	198	0			199
							212	9									
08	DLQ G-10		3173	-0-	3173	5576	104	1	2860	3	Y	190	375	0			14
							209	9									
09	DLQ G-10		2402	-0-	2402	7978	71	1	2144	3	Y	170	178	0			6
							187	9									
*10	7978	X	-0-	-0-	-7978	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	-0-
*11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	3	Y	255	203	0	46	1	6
							281	9									
*12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 36,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,759

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62651	X	10606	-0-	-52045	-0-	411	1	9446	3	Y	680	723	0			45
							1	4	748	9							
02	56588	X	10777	-0-	-45811	-0-	417	1	9680	3	Y	617	542	0			120
							1	4	679	9							
03	14021	X	13358	-0-	-663	-0-	307	1	11638	3	Y	1283	1260	0			143
							2	4	1411	9							
04	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	325	1	13835	3	Y	894	900	1			137
							2	4	983	9							
05	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	306	1	13244	3	Y	878	882	0			133
							2	4	966	9							
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	260	1	12052	3	Y	774	779	0			128
							1	4	851	9							
07	12710	X	7734	-0-	-4976	-0-	167	1	6765	3	Y	728	729	0			127
							1	4	801	9							
08	12710	X	7112	-0-	-5598	-0-	226	1	6228	3	Y	596	702	0			21
							2	4	656	9							
09	12300	X	3797	-0-	-8503	-0-	109	1	3306	3	Y	347	358	0			10
							382	9									
*10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	7	0	3	1	-0-
11	12300	X	3490	-0-	-8810	-0-	93	1	3013	3	Y	349	277	0	62	1	10
							384	9									
*12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 99,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,146

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93403	X	12985	-0-	-80418	-0-	591	1	11449	3	Y	858	843	0			55
							1	4	944	9							
02	84364	X	7394	-0-	-76970	-0-	248	1	6578	3	Y	516	442	0			129
							568	9									
03	22103	X	9969	-0-	-12134	-0-	226	1	8715	3	Y	934	926	0			137
							1	4	1027	9							
04	13020	X	7039	-0-	-5981	-0-	148	1	6460	3	Y	391	404	1			124
							1	4	430	9							
05	12989	X	8043	-0-	-4946	-0-	163	1	7020	3	Y	781	774	0			131
							1	4	859	9							
06	12570	X	6920	-0-	-5650	-0-	129	1	5995	3	Y	723	726	0			128
							1	4	795	9							
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	135	1	5483	3	Y	564	567	0			125
							1	4	620	9							
08	6045	X	4719	-0-	-1326	-0-	149	1	4098	3	Y	427	536	0			16
							2	4	470	9							
09	5850	X	5749	-0-	-101	-0-	165	1	5004	3	Y	525	529	0			12
							2	4	578	9							
*10	6045	X	3714	-0-	-2331	-0-	104	1	3268	3	Y	311	318	0	1	8	4
							342	9									
*11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	194	1	6279	3	Y	1418	1133	0	254	1	33
							2	4	1560	9			2	8			
*12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 80,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91822	X	13114	-0-	-78708	-0-	502	1	11685	3	Y	843	893	0			56
							927	9									
02	82936	X	13058	-0-	-69878	-0-	564	1	12032	3	Y	419	364	0			111
							1	4	461	9							
03	15892	X	13881	-0-	-2011	-0-	325	1	12327	3	Y	1115	1101	0			125
							2	4	1227	9							
04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	340	1	14491	3	Y	867	871	1			121
							2	4	954	9							
05	13361	X	10631	-0-	-2730	-0-	221	1	9485	3	Y	840	844	0			117
							1	4	924	9							
06	12930	X	7733	-0-	-5197	-0-	146	1	6764	3	Y	747	752	0			112
							1	4	822	9							
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	159	1	6440	3	Y	619	621	0			110
							1	4	681	9							
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	226	1	6218	3	Y	540	631	0			19
							2	4	594	9							
09	6600	X	6392	-0-	-208	-0-	187	1	5655	3	Y	498	506	0			11
							2	4	548	9							
*10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	198	1	6251	3	Y	512	515	0	1	8	7
							2	4	563	9							
*11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	242	1	7817	3	Y	742	598	0	133	1	16
							2	4	816	9			1	8			
*12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 110,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,742

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	120	1	5648	3	Y	394	445	0			27
							1	4	433	9							
02	DLQ G-10		10115	-0-	10115	16317	218	1	9754	3	Y	129	151	0			5
							1	4	142	9							
03	25544	X	9227	-0-	-16317	-0-	224	1	8589	3	Y	375	371	0			9
							1	4	413	9							
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	105	1	4322	3	Y	289	290	1			8
							318	9									
05	11191	X	5118	-0-	-6073	-0-	117	1	4870	3	Y	118	123	0			3
							1	4	130	9							
06	10830	X	4092	-0-	-6738	-0-	85	1	3961	3	Y	42	44	0			1
							46	9									
07	11067	X	6248	-0-	-4819	-0-	146	1	5850	3	Y	228	224	0			5
							1	4	251	9							
08	9238	X	6886	-0-	-2352	-0-	225	1	6184	3	Y	432	424	0			13
							2	4	475	9							
09	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	346	1	10469	3	Y	787	780	0			20
							2	4	866	9							
*10	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	554	1	17473	3	Y	620	627	0	1	1	11
							6	4	682	9			1	8			
*11	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	439	1	14227	3	Y	222	187	0	41	1	5
							4	4	244	9							
*12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 97,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	372	1	2391	3	Y	176	179	0			11
							17	4	1332	5							
02	DLQ G-10		13085	-0-	13085	17391	144	1	9968	3	Y	1491	1467	0			35
							1	4	1332	5							
03	23670	X	6279	-0-	-17391	-0-	125	1	4660	3	Y	1337	792	0			580
							1	4	22	5							
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	145	1	6139	3	Y	1468	1646	1			402
							1	4	1615	9							
05	9176	X	4638	-0-	-4538	-0-	91	1	3787	3	Y	691	755	0			338
							760	9									
06	8880	X	5648	-0-	-3232	-0-	91	1	4203	3	Y	1231	1191	0			378
							1354	9									
07	8184	X	5288	-0-	-2896	-0-	72	1	2883	3	Y	2121	1885	0			614
							2333	9									
08	8153	X	6484	-0-	-1669	-0-	200	1	5484	3	Y	725	754	0			585
							2	4	798	9							
09	7890	X	7288	-0-	-602	-0-	232	1	7029	3	Y	23	31	0			577
							2	4	25	9							
*10	5828	X	673	-0-	-5155	-0-	19	1	596	3	Y	53					630
							58	9									
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					630
*12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					630

TOTAL GAS PROD: 61,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,316

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10158	-0-	10158	10158	654	1	8779	3	Y	659	645	0			42
							725	9									
02	DLQ G-10		16229	-0-	16229	26387	830	1	14265	3	Y	1030	968	0			104
							1	4	1133	9							
03	38167	X	11780	-0-	-26387	-0-	276	1	10471	3	Y	938	1006	0			36
							1	4	1032	9							
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	3	Y	735	750	1			21
							1	4	809	9							
05	17980	X	11490	-0-	-6490	-0-	243	1	10518	3	Y	662	668	0			15
							1	4	728	9							
06	17400	X	10269	-0-	-7131	-0-	204	1	9439	3	Y	568	571	0			12
							1	4	625	9							
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	263	1	10669	3	Y	484	486	0			10
							1	4	532	9							
08	9517	X	9486	-0-	-31	-0-	320	1	8804	3	Y	327	328	0			9
							2	4	360	9							
09	9210	X	8387	-0-	-823	-0-	257	1	7788	3	Y	309	310	0			8
							2	4	340	9							
*10	9517	X	8385	-0-	-1132	-0-	251	1	7887	3	Y	223	226	0			5
							2	4	245	9							
11	9210	X	7633	-0-	-1577	-0-	221	1	7165	3	Y	223	182	0	40	1	6
							2	4	245	9							
*12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 117,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3415	-0-		3415		3415		296	1	2896	3	Y	203	227	0			14
										223	9									
02	DLQ G-10		17088	-0-		17088		20503		662	1	15570	3	Y	777	781	0			10
										1	4	855	9							
03	28145	X	7642	-0-		-20503		-0-		165	1	6347	3	Y	1026	529	0			507
										1	4	1129	9							
04	6150	X	6150	-0-		-0-		-0-		132	1	5596	3	Y	383	396	1			494
										1	4	421	9							
05	14818	X	6404	-0-		-8414		-0-		139	1	5976	3	Y	262	267	0			489
										1	4	288	9							
06	14340	X	5308	-0-		-9032		-0-		105	1	4919	3	Y	258	259	0			488
										284	9									
07	5051	X	5051	-0-		-0-		-0-		110	1	4525	3	Y	378	375	0			491
										416	9									
08	9752	X	9752	-0-		-0-		-0-		324	1	8896	3	Y	482	941	0			32
										2	4	530	9							
09	9177	X	9177	-0-		-0-		-0-		275	1	8335	3	Y	514	533	0			13
										2	4	565	9							
*10	7610	X	7610	-0-		-0-		-0-		218	1	6883	3	Y	461	465	0	1	8	8
										2	4	507	9							
*11	7989	X	7989	-0-		-0-		-0-		223	1	7206	3	Y	507	411	0	91	1	11
										2	4	558	9			1	8			
*12	4402	X	NO RPT	-0-		-4402		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 85,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,251

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34965	-0-		34965		34965		642	1	31691	3	Y	2389	2319	0			152
										4	4	2628	9							
02	DLQ G-10		20316	-0-		20316		55281		434	1	18088	3	Y	1629	1746	0			35
										2	4	1792	9							
03	70207	X	14926	-0-		-55281		-0-		357	1	13761	3	Y	733	751	0			17
										2	4	806	9							
04	16382	X	16382	-0-		-0-		-0-		352	1	15233	3	Y	723	720	1			20
										2	4	795	9							
05	22537	X	21074	-0-		-1463		-0-		454	1	19655	3	Y	875	875	0			20
										2	4	963	9							
06	21810	X	19167	-0-		-2643		-0-		387	1	17955	3	Y	748	753	0			15
										2	4	823	9							
07	22506	X	18610	-0-		-3896		-0-		427	1	17383	3	Y	725	725	0			15
										2	4	798	9							
08	21080	X	8326	-0-		-12754		-0-		281	1	7721	3	Y	293	298	0			10
										2	4	322	9							
09	20400	X	9412	-0-		-10988		-0-		289	1	8777	3	Y	313	313	0			10
										2	4	344	9							
*10	21080	X	10745	-0-		-10335		-0-		318	1	10031	3	Y	358	357	0	1	8	10
										2	4	394	9							
11	19170	X	10232	-0-		-8938		-0-		291	1	9420	3	Y	472	381	0	86	1	14
										2	4	519	9			1	8			
*12	18600	X	NO RPT	-0-		-18600		-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 184,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14949	-0-	14949	14949	275	1	13585	3	Y	988	1029	0			65
							2	4	1087	9							
02	DLQ G-10		12629	-0-	12629	27578	268	1	11409	3	Y	864	901	0			28
							2	4	950	9							
03	48277	X	20699	-0-	-27578	-0-	508	1	19157	3	Y	937	943	0			22
							3	4	1031	9							
04	29435	X	29435	-0-	-0-	-0-	655	1	27869	3	Y	825	824	1			23
							3	4	908	9							
05	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	641	1	27859	3	Y	892	894	0			21
							3	4	981	9							
06	20040	X	18623	-0-	-1417	-0-	379	1	17658	3	Y	531	541	0			11
							2	4	584	9							
07	24831	X	21969	-0-	-2862	-0-	516	1	21035	3	Y	378	381	0			8
							2	4	416	9							
08	24831	X	18693	-0-	-6138	-0-	639	1	17552	3	Y	451	446	0			13
							6	4	496	9							
09	24030	X	12174	-0-	-11856	-0-	377	1	11447	3	Y	316	320	0			9
							2	4	348	9							
*10	28461	X	28461	-0-	-0-	-0-	856	1	26995	3	Y	547	543	0	1	8	12
							8	4	602	9							
11	21570	X	19955	-0-	-1615	-0-	586	1	18942	3	Y	383	313	0	70	1	10
							6	4	421	9			1	8			
*12	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 227,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,112

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		23426	-0-	23426	23426	430	1	21224	3	N	1608	1529	0			102
							3	4	1769	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23426					N	-0-					102
03	23426	X	-0-	-0-	-23426	-0-					N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	25947	X	16127	-0-	-9820	-0-	355	1	15385	3	Y	350	342	0			110
							2	4	385	9							
06	22680	X	13691	-0-	-8989	-0-	280	1	13068	3	Y	311	305	0			116
							1	4	342	9							
*07	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	361	1	14669	3	Y	186	189	0			113
							2	4	205	9							
*08	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	643	1	17657	3	Y	82	187	0			8
							6	4	90	9							
09	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	500	1	15173	3	Y	89	93	0			4
							4	4	98	9							
*10	14601	X	5672	-0-	-8929	-0-	172	1	5432	3	Y	60	60	0			4
							2	4	66	9							
11	14130	X	12624	-0-	-1506	-0-	371	1	12021	3	Y	207	166	0	37	1	8
							4	4	228	9							
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 120,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	18	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
03	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		700	-0-	700	701	24	1	646	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
09	T. A.		2265	-0-	2265	2966	69	1	2096	3	Y	91	89	0			3
							100	9									
*10	T. A.		11274	-0-	11274	14240	326	1	10297	3	Y	590	580	0	1	8	12
							2	4	649	9							
11	T. A.		6202	-0-	6202	20442	173	1	5594	3	Y	394	322	0	71	1	12
							2	4	433	9			1	8			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20442					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26106	-0-	26106	26106	479	1	23635	3	Y	1808	1703	0			113
							3	4	1989	9							
02	DLQ G-10		17678	-0-	17678	43784	402	1	16848	3	Y	387	489	0			11
							2	4	426	9							
03	64365	X	20581	-0-	-43784	-0-	514	1	19481	3	Y	530	529	0			12
							3	4	583	9							
04	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	519	1	22077	3	Y	470	469	1			13
							2	4	517	9							
05	32023	X	19056	-0-	-12967	-0-	419	1	18170	3	Y	423	426	0			10
							2	4	465	9							
06	25260	X	17278	-0-	-7982	-0-	355	1	16500	3	Y	383	385	0			8
							2	4	421	9							
07	16833	X	15210	-0-	-1623	-0-	364	1	14641	3	Y	185	189	0			4
							1	4	204	9							
08	16833	X	9624	-0-	-7209	-0-	332	1	9137	3	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
09	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	531	1	16090	3	Y	190	189	0			5
							4	4	209	9							
*10	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	524	1	16508	3	Y	166	167	0			4
							6	4	183	9							
*11	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	490	1	15843	3	Y	233	189	0	42	1	6
							6	4	256	9							
*12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 199,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,914

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		35206	-0-	35206	35206	647	1	31920	3	Y	2395	2346	0			153
							4	4	2635	9							
02	DLQ G-10		24372	-0-	24372	59578	516	1	21660	3	Y	1994	2146	0			1
							3	4	2193	9							
03	85226	X	25648	-0-	-59578	-0-	605	1	22955	3	Y	1895	1852	0			44
							3	4	2085	9							
04	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	618	1	26293	3	Y	1684	1681	1			47
							3	4	1852	9							
05	32829	X	22850	-0-	-9979	-0-	478	1	20579	3	Y	1628	1637	0			38
							2	4	1791	9							
06	31770	X	17366	-0-	-14404	-0-	334	1	15480	3	Y	1409	1418	0			29
							2	4	1550	9							
07	25358	X	17817	-0-	-7541	-0-	375	1	15211	3	Y	2026	2013	0			42
							2	4	2229	9							
08	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	923	1	25355	3	Y	953	968	0			27
							8	4	1048	9							
09	24540	X	22079	-0-	-2461	-0-	671	1	20338	3	Y	967	971	0			23
							6	4	1064	9							
*10	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	678	1	21367	3	Y	1895	1879	0	1	1	35
							6	4	2085	9			3	8			
*11	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	788	1	25493	3	Y	1257	1028	0	229	1	32
							6	4	1383	9			2	8			
*12	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 273,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,103

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4562	-0-	4562	4562	218	1	4010	3	Y	304	291	0			19
							334	9									
02	DLQ G-10		8840	-0-	8840	13402	351	1	8102	3	Y	351	351	0			19
							1	4	386	9							
03	19788	X	6386	-0-	-13402	-0-	154	1	5815	3	Y	378	381	0			16
							1	4	416	9							
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	171	1	7280	3	Y	377	382	1			11
							1	4	415	9							
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	179	1	7736	3	Y	315	319	0			7
							1	4	347	9							
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	137	1	6356	3	Y	275	259	0			23
							1	4	303	9							
07	9021	X	4240	-0-	-4781	-0-	95	1	3845	3	Y	273	272	0			24
							300	9									
08	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	400	1	10990	3	Y	263	279	0			8
							2	4	289	9							
09	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	326	1	9879	3	Y	300	300	0			8
							2	4	330	9							
*10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	435	1	13711	3	Y	387	386	0	1	8	8
							6	4	426	9							
*11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	321	1	10381	3	Y	239	196	0	43	1	7
							2	4	263	9							
*12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 94,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		43311	-0-	43311	43311	786	1	39227	3	Y	2994	2832	0			188
							5	4	3293	9							
02	DLQ G-10		20294	-0-	20294	63605	432	1	19223	3	Y	579	747	0			20
							2	4	637	9							
03	68294	X	4689	-0-	-63605	-0-	109	1	4386	3	Y	175	191	0			4
							1	4	193	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	41354	X	36063	-0-	-5291	-0-	783	1	34118	3	Y	1053	1028	0			25
							4	4	1158	9							
06	40020	X	36594	-0-	-3426	-0-	748	1	34679	3	Y	1058	1061	0			22
							3	4	1164	9							
07	22475	X	16819	-0-	-5656	-0-	383	1	15547	3	Y	806	811	0			17
							2	4	887	9							
08	34968	X	18151	-0-	-16817	-0-	619	1	17024	3	Y	456	460	0			13
							6	4	502	9							
09	33840	X	15589	-0-	-18251	-0-	476	1	14431	3	Y	616	614	0			15
							4	4	678	9							
*10	34968	X	18003	-0-	-16965	-0-	526	1	16602	3	Y	790	789	0	1	1	14
							6	4	869	9			1	8			
11	33840	X	20483	-0-	-13357	-0-	594	1	19237	3	Y	587	480	0	107	1	14
							6	4	646	9			1	8			
*12	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 229,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,114

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	368	1	8159	3	Y	548	663	0			39
							603	9									
02	DLQ G-10		18943	-0-	18943	28073	729	1	18206	3	Y	6	39	0			6
							1	4	7	9							
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	29347	31	1	1176	3	Y	61	61	0			6
							67	9									
04	T. A.		1565	-0-	1565	30912	35	1	1465	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
05	T. A.		47	-0-	47	30959	1	1	39	3	Y	6	3	0			5
							7	9									
06	T. A.		541	-0-	541	31500	11	1	510	3	Y	18	21	0			2
							20	9									
07	T. A.		417	-0-	417	31917	10	1	388	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
08	T. A.		5457	-0-	5457	37374	189	1	5187	3	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
09	40625	X	3251	-0-	-37374	-0-	103	1	3123	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
*10	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	459	1	14455	3	Y	358	351	0	1	8	8
							6	4	394	9							
*11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	240	1	7775	3	Y	203	166	0	37	1	8
							2	4	223	9							
*12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 64,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38134	-0-	38134	38134	693	1	34555	3	Y	2620	2514	0			166
							4	4	2882	9							
02	DLQ G-10		14819	-0-	14819	52953	371	1	13878	3	Y	516	653	0			29
							2	4	568	9							
03	54325	X	1372	-0-	-52953	-0-	32	1	1282	3	Y	53	81	0			1
							58	9									
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	1					1
06	36900	X	27133	-0-	-9767	-0-	560	1	25661	3	Y	827	811	0			17
							2	4	910	9							
07	T. A.		2417	-0-	2417	2417	54	1	2267	3	Y	87	102	0			2
							96	9									
08	T. A.		3186	-0-	3186	5603	108	1	2956	3	Y	111	110	0			3
							122	9									
09	T. A.		3723	-0-	3723	9326	114	1	3454	3	Y	141	140	0			4
							155	9									
*10	11426	X	2100	-0-	-9326	-0-	62	1	1952	3	Y	78	79	0			3
							86	9									
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	126	1	4087	3	Y	135	108	0	24	1	6
							149	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 97,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,572

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		711	-0-	711	711	24	1	635	3	Y	47	48	0			3
							52	9									
02	DLQ G-10		1844	-0-	1844	2555	37	1	880	3	Y	843	801	0			45
							927	9									
03	14932	X	12377	-0-	-2555	-0-	300	1	11394	3	Y	619	631	0			33
							2	4	681	9							
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	155	1	6547	3	Y	289	314	1			8
							1	4	318	9							
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	183	1	7807	3	Y	367	366	0			9
							1	4	404	9							
06	11010	X	8509	-0-	-2501	-0-	173	1	7904	3	Y	392	367	0			34
							1	4	431	9							
07	11997	X	4912	-0-	-7085	-0-	109	1	4441	3	Y	329	332	0			31
							362	9									
08	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	415	1	11415	3	Y	254	276	0			9
							4	4	279	9							
09	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	456	1	13844	3	Y	116	121	0			4
							4	4	128	9							
*10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	513	1	16151	3	Y	356	350	0	1	8	9
							6	4	392	9							
*11	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	350	1	11314	3	Y	180	149	0	33	1	6
							4	4	198	9							
*12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 99,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3804	-0-	3804	3804		230	1	3304	3	Y	245	245	0			16
								270	9									
02	DLQ G-10		3115	-0-	3115	6919		133	1	2844	3	Y	125	127	0			14
								138	9									
03	10378	X	3459	-0-	-6919	-0-		84	1	3142	3	Y	212	211	0			15
								233	9									
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-		82	1	3503	3	Y	192	202	1			5
								211	9									
05	10044	X	4304	-0-	-5740	-0-		92	1	4011	3	Y	183	184	0			4
								201	9									
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-		119	1	5541	3	Y	259	246	0			17
								1	4	285	9							
07	3937	X	3124	-0-	-813	-0-		72	1	2910	3	Y	129	132	0			14
								142	9									
08	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-		354	1	9715	3	Y	402	405	0			11
								2	4	442	9							
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-		211	1	6399	3	Y	240	245	0			6
								2	4	264	9							
*10	6138	X	27	-0-	-6111	-0-		27	3			Y	-0-	5	0	1	1	-0-
11	7830	X	26	-0-	-7804	-0-		26	3			Y	-0-					-0-
*12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	82	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	T. A.		5	-0-	5	5		5	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	10		5	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		22	-0-	22	32		21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		8	-0-	8	40		8	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1210	-0-	1210	1250		41	1	1114	3	Y	50	49	0			1
								55	9									
09	1443	X	193	-0-	-1250	-0-		6	1	177	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
*10	69	X	69	-0-	-0-	-0-		2	1	64	3	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
*11	3000	N	4349	-0-	1349	1349		129	1	4181	3	Y	35	28	0	7	1	-0-
								39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1349						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9069	-0-	9069	9069	164	1	8244	3	Y	600	626	0			40
							1	4	660	9							
02	DLQ G-10		10833	-0-	10833	19902	194	1	8546	3	Y	1902	1905	0			37
							1	4	2092	9							
03	DLQ G-10		10143	-0-	10143	30045	223	1	8384	3	Y	1395	1399	0			33
							1	4	1535	9							
04	46702	X	16657	-0-	-30045	-0-	342	1	14528	3	Y	1623	1610	1			46
							2	4	1785	9							
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	319	1	13831	3	Y	1714	1720	0			40
							2	4	1885	9							
06	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	259	1	12081	3	Y	1492	1502	0			30
							1	4	1641	9							
07	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	343	1	13922	3	Y	1647	1643	0			34
							1	4	1812	9							
08	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	473	1	12989	3	Y	1455	1446	0			43
							6	4	1601	9							
09	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	441	1	13356	3	Y	1677	1676	0			44
							4	4	1845	9							
*10	13981	X	10997	-0-	-2984	-0-	285	1	9002	3	Y	1553	1563	0	1	1	30
							2	4	1708	9			3	8			
11	13530	X	10110	-0-	-3420	-0-	252	1	8153	3	Y	1548	1255	0	280	1	41
							2	4	1703	9			2	8			
*12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 144,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,606

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		87	-0-	87	87	2	1	79	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
04	26	J	26	-0-	-0-	87	1	1	24	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	1					1
06	T. A.		68	-0-	68	155	1	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
09	4703	X	4548	-0-	-155	-0-	143	1	4327	3	Y	69	68	0			1
							2	4	76	9							
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	89	1	2801	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*11	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	834	1	26996	3	Y	893	711	0	160	1	22
							8	4	982	9			1	8			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 36,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		23424	-0-	23424	23424	1470	1	20311	3	Y	1494	1519	0			98
							1643	9									
02	DLQ G-10		35018	-0-	35018	58442	1701	1	32394	3	Y	837	866	0			69
							2	4	921	9							
03	DLQ G-10		19680	-0-	19680	78122	469	1	17781	3	Y	1297	1294	0			72
							3	4	1427	9							
04	98183	X	20061	-0-	-78122	-0-	430	1	18325	3	Y	1185	1224	1			33
							2	4	1304	9							
05	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	461	1	19987	3	Y	1084	1092	0			25
							2	4	1192	9							
06	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	3	Y	920	888	0			57
							2	4	1012	9							
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	3	Y	783	776	0			64
							2	4	861	9							
08	16957	X	16096	-0-	-861	-0-	541	1	14848	3	Y	637	681	0			20
							6	4	701	9							
09	16410	X	8771	-0-	-7639	-0-	267	1	8080	3	Y	384	394	0			10
							2	4	422	9							
*10	16957	X	14521	-0-	-2436	-0-	425	1	13381	3	Y	648	645	0	1	1	11
							2	4	713	9			1	8			
11	16410	X	2281	-0-	-14129	-0-	65	1	2091	3	Y	114	100	0	22	1	3
							125	9									
*12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 198,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,383

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	31	1	1581	3	Y	116	120	0			8
							128	9									
02	DLQ G-10		1328	-0-	1328	3068	24	1	1018	3	Y	260	207	0			61
							286	9									
03	4113	X	1045	-0-	-3068	-0-	23	1	843	3	Y	163	220	0			4
							179	9									
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	808	789	1			23
							1	4	889	9							
05	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	218	1	9491	3	Y	1240	1234	0			29
							1	4	1364	9							
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	184	1	8600	3	Y	1098	1105	0			22
							1	4	1208	9							
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	235	1	9530	3	Y	1215	1212	0			25
							1	4	1337	9							
08	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	415	1	11414	3	Y	1846	1820	0			51
							2	4	2031	9							
09	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	412	1	12479	3	Y	2221	2217	0			55
							4	4	2443	9							
*10	8959	X	8595	-0-	-364	-0-	222	1	6987	3	Y	1258	1286	0	1	1	24
							2	4	1384	9			2	8			
11	8670	X	8057	-0-	-613	-0-	197	1	6381	3	Y	1343	1088	0	243	1	34
							2	4	1477	9			2	8			
*12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 88,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4683	-0-	4683	4683	190	1	4150	3	Y	312	304	0			20
							343	9									
02	DLQ G-10		8678	-0-	8678	13361	334	1	8312	3	Y	28	45	0			3
							1	4	31	9							
03	DLQ G-10		586	-0-	586	13947	15	1	541	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	T. A.		675	-0-	675	14622	15	1	631	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
05	715	J	42	-0-	-673	14622	1	1	39	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	T. A.		292	-0-	292	14914	6	1	274	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	T. A.		126	-0-	126	15040	3	1	117	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	T. A.		569	-0-	569	15609	19	1	513	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	27067	X	11458	-0-	-15609	-0-	357	1	10821	3	Y	253	247	0			7
							2	4	278	9							
*10	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	464	1	14629	3	Y	237	237	0			7
							6	4	261	9							
*11	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	341	1	11039	3	Y	189	154	0	34	1	8
							2	4	208	9							
*12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 54,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		45360	-0-	45360	45360	825	1	41085	3	Y	3132	2971	0			197
							5	4	3445	9							
02	DLQ G-10		29029	-0-	29029	74389	634	1	27349	3	Y	948	1122	0			23
							3	4	1043	9							
03	108214	X	33825	-0-	-74389	-0-	833	1	31419	3	Y	1426	1416	0			33
							4	4	1569	9							
04	56650	X	56650	-0-	-0-	-0-	1247	1	53058	3	Y	2126	2099	1			60
							6	4	2339	9							
05	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	1243	1	53978	3	Y	2103	2114	0			49
							6	4	2313	9							
06	54887	X	54887	-0-	-0-	-0-	1118	1	51835	3	Y	1754	1767	0			36
							5	4	1929	9							
07	53994	X	53994	-0-	-0-	-0-	1251	1	50807	3	Y	1755	1754	0			37
							5	4	1931	9							
08	50375	X	41783	-0-	-8592	-0-	1433	1	39362	3	Y	887	897	0			27
							12	4	976	9							
09	48750	X	32000	-0-	-16750	-0-	995	1	30168	3	Y	752	759	0			20
							10	4	827	9							
*10	50375	X	23619	-0-	-26756	-0-	704	1	22204	3	Y	641	647	0	1	1	12
							6	4	705	9			1	8			
11	48750	X	26826	-0-	-21924	-0-	777	1	25113	3	Y	845	682	0	152	1	23
							6	4	930	9			1	8			
*12	50375	X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 455,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,369

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		49267	-0-	49267	49267	893	1	44622	3	Y	3406	3222	0			214
							5	4	3747	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49267					Y	1	180	0			35
03	49267	X	-0-	-0-	-49267	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6996	X	-0-	-0-	-6996	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		46089	-0-	46089	46089	940	1	43338	3	Y	1643	1609	0			34
							4	4	1807	9							
07	T. A.		55559	-0-	55559	101648	1281	1	52010	3	Y	2056	2047	0			43
							6	4	2262	9							
08	T. A.		30530	-0-	30530	132178	1023	1	28105	3	Y	1265	1271	0			37
							10	4	1392	9							
09	162655	X	30477	-0-	-132178	-0-	940	1	28497	3	Y	936	949	0			24
							10	4	1030	9							
*10	28211	X	28211	-0-	-0-	-0-	834	1	26267	3	Y	1002	1005	0	1	1	18
							8	4	1102	9			2	8			
11	53760	X	31390	-0-	-22370	-0-	909	1	29399	3	Y	976	792	0	177	1	24
							8	4	1074	9			1	8			
*12	55552	X	NO RPT	-0-	-55552	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 271,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		27299	-0-		27299	27299	497	1	24793	3	Y	1824	1859	0			119
								3	4	2006	9							
02	DLQ G-10		14658	-0-		14658	41957	357	1	13554	3	Y	677	774	0			22
								2	4	745	9							
03	42023	X	66	-0-		-41957	-0-	2	1	61	3	Y	3	25	0			-0-
								3	9									
04	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-	94	1	4068	3	Y	156	152	1			4
								172	9									
05	27683	X	9098	-0-		-18585	-0-	203	1	8706	3	Y	171	171	0			4
								1	4	188	9							
06	26430	X	5152	-0-		-21278	-0-	108	1	5044	3	Y	-0-	4	0			-0-
07	7124	X	7124	-0-		-0-	-0-	171	1	6952	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	11979	X	11979	-0-		-0-	-0-	413	1	11365	3	Y	179	175	0			4
								4	4	197	9							
09	9433	X	9433	-0-		-0-	-0-	296	1	8978	3	Y	143	144	0			3
								2	4	157	9							
*10	5890	X	2284	-0-		-3606	-0-	69	1	2175	3	Y	36	38	0			1
								40	9									
11	5700	X	1389	-0-		-4311	-0-	41	1	1323	3	Y	23	19	0	4	1	1
								25	9									
*12	5890	X	NO RPT	-0-		-5890	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 92,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6845	-0-		6845	6845	127	1	6230	3	Y	443	483	0			30
								1	4	487	9							
02	DLQ G-10		7205	-0-		7205	14050	157	1	6683	3	Y	331	350	0			11
								1	4	364	9							
03	26331	X	12281	-0-		-14050	-0-	307	1	11489	3	Y	439	440	0			10
								2	4	483	9							
04	16359	X	16359	-0-		-0-	-0-	361	1	15350	3	Y	587	581	1			16
								2	4	646	9							
05	21002	X	21002	-0-		-0-	-0-	454	1	19720	3	Y	751	750	0			17
								2	4	826	9							
06	19451	X	19451	-0-		-0-	-0-	389	1	17995	3	Y	968	965	0			20
								2	4	1065	9							
07	14353	X	13568	-0-		-785	-0-	305	1	12514	3	Y	680	686	0			14
								1	4	748	9							
08	17642	X	17642	-0-		-0-	-0-	562	1	15440	3	Y	1485	1459	0			40
								6	4	1634	9							
09	13890	X	10203	-0-		-3687	-0-	304	1	9193	3	Y	640	665	0			15
								2	4	704	9							
*10	17895	X	17895	-0-		-0-	-0-	521	1	16423	3	Y	859	858	0	1	1	14
								6	4	945	9			1	8			
11	13890	X	9930	-0-		-3960	-0-	283	1	9143	3	Y	456	374	0	83	1	12
								2	4	502	9			1	8			
*12	13578	X	NO RPT	-0-		-13578	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 152,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,639

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16	-0-	16	487806	1	1	11	3	Y	4	48	0			-0-
							4	9									
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	487806					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	487806					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	487806					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		68	-0-	68	487874	1	1	64	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	487874					Y	-0-					-0-
07	T. A.		21	-0-	21	487895	1	1	19	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	487895					Y	-0-					-0-
09	T. A.		62	-0-	62	487957	2	1	57	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	487957					Y	-0-					-0-
11	T. A.		171	-0-	171	488128	5	1	157	3	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	488128					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10478	-0-	10478	10478	193	1	9508	3	Y	705	707	0			46
							1	4	776	9							
02	DLQ G-10		7587	-0-	7587	18065	188	1	7152	3	Y	224	246	0			24
							1	4	246	9							
03	25054	X	6989	-0-	-18065	-0-	176	1	6412	3	Y	364	379	0			9
							1	4	400	9							
04	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	485	1	20714	3	Y	1204	1179	1			34
							2	4	1324	9							
05	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	384	1	16630	3	Y	142	173	0			3
							2	4	156	9							
06	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	321	1	14880	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
07	23281	X	12440	-0-	-10841	-0-	299	1	12140	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	23281	X	22122	-0-	-1159	-0-	769	1	21134	3	Y	192	187	0			5
							8	4	211	9							
09	22530	X	16861	-0-	-5669	-0-	529	1	16046	3	Y	256	254	0			7
							4	4	282	9							
*10	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	781	1	24625	3	Y	5083	4987	0	4	1	91
							8	4	5591	9			8	8			
11	21780	X	16278	-0-	-5502	-0-	403	1	13058	3	Y	2557	2110	0	468	1	67
							4	4	2813	9			3	8			
*12	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 178,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,727

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38175	-0-	38175	38175	701	1	34615	3	Y	2595	2547	0			166
							4	4	2855	9							
02	DLQ G-10		27739	-0-	27739	65914	590	1	25483	3	Y	1512	1625	0			53
							3	4	1663	9							
03	98169	X	32255	-0-	-65914	-0-	733	1	28168	3	Y	3045	3027	0			71
							4	4	3350	9							
04	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	724	1	31284	3	Y	2208	2217	1			62
							3	4	2429	9							
05	53620	X	53620	-0-	-0-	-0-	1127	1	48904	3	Y	3257	3243	0			76
							6	4	3583	9							
06	50904	X	50904	-0-	-0-	-0-	1004	1	46547	3	Y	3044	3058	0			62
							5	4	3348	9							
07	49894	X	49894	-0-	-0-	-0-	1134	1	46058	3	Y	2452	2463	0			51
							5	4	2697	9							
08	46872	X	6082	-0-	-40790	-0-	202	1	5556	3	Y	293	333	0			11
							2	4	322	9							
09	45360	X	-0-	-0-	-45360	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*10	46872	X	7335	-0-	-39537	-0-	213	1	6726	3	Y	358	350	0	1	8	7
							2	4	394	9							
11	45360	X	10789	-0-	-34571	-0-	269	1	8683	3	Y	1668	1333	0	299	1	40
							2	4	1835	9			2	8			
*12	46872	X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 311,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,432

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15432	-0-	15432	15432	931	1	13443	3	Y	962	1000	0			65
							1058	9									
02	DLQ G-10		24104	-0-	24104	39536	1168	1	22285	3	Y	591	594	0			62
							1	4	650	9							
03	50996	X	11460	-0-	-39536	-0-	278	1	10592	3	Y	535	541	0			56
							1	4	589	9							
04	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	251	1	10800	3	Y	502	544	1			14
							1	4	552	9							
05	21917	X	13139	-0-	-8778	-0-	276	1	12070	3	Y	720	717	0			17
							1	4	792	9							
06	21210	X	11165	-0-	-10045	-0-	221	1	10249	3	Y	631	610	0			38
							1	4	694	9							
07	16709	X	5823	-0-	-10886	-0-	133	1	5382	3	Y	279	293	0			24
							1	4	307	9							
08	13082	X	12086	-0-	-996	-0-	402	1	11069	3	Y	557	566	0			15
							2	4	613	9							
09	12720	X	10346	-0-	-2374	-0-	313	1	9477	3	Y	504	509	0			10
							2	4	554	9							
*10	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	689	1	21703	3	Y	1074	1064	0	1	1	17
							6	4	1181	9			2	8			
*11	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	506	1	16405	3	Y	873	710	0	158	1	21
							6	4	960	9			1	8			
*12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 156,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2328	-0-		2328	2328	44	1	2115	3	Y	154	160	0			10
								169	9									
02	DLQ G-10		7138	-0-		7138	9466	149	1	6245	3	Y	675	660	0			25
								1	4	743	9							
03	10994	X	1528	-0-		-9466	-0-	32	1	1262	3	Y	213	233	0			5
								234	9									
04	14310	X	8167	-0-		-6143	-0-	159	1	6923	3	Y	985	962	1			28
								1	4	1084	9							
05	12580	X	12580	-0-		-0-	-0-	255	1	10994	3	Y	1209	1209	0			28
								1	4	1330	9							
06	9852	X	9852	-0-		-0-	-0-	189	1	8800	3	Y	784	796	0			16
								1	4	862	9							
07	13315	X	13315	-0-		-0-	-0-	293	1	11904	3	Y	1015	1010	0			21
								1	4	1117	9							
08	12617	X	11723	-0-		-894	-0-	378	1	10406	3	Y	852	850	0			23
								2	4	937	9							
09	12180	X	11712	-0-		-468	-0-	330	1	10002	3	Y	1253	1245	0			31
								2	4	1378	9							
*10	12772	X	8504	-0-		-4268	-0-	227	1	7164	3	Y	1010	1020	0	1	1	18
								2	4	1111	9			2	8			
11	12360	X	7193	-0-		-5167	-0-	188	1	6083	3	Y	836	681	0	151	1	22
								2	4	920	9			1	8			
*12	12772	X	NO RPT	-0-		-12772	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 94,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,986

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29701	-0-		29701	29701	542	1	26954	3	Y	2002	2001	0			129
								3	4	2202	9							
02	DLQ G-10		6027	-0-		6027	35728	136	1	5602	3	Y	262	339	0			52
								1	4	288	9							
03	DLQ G-10		9016	-0-		9016	44744	212	1	8141	3	Y	602	640	0			14
								1	4	662	9							
04	55453	X	10709	-0-		-44744	-0-	227	1	9738	3	Y	675	670	1			19
								1	4	743	9							
05	22537	X	19843	-0-		-2694	-0-	413	1	18077	3	Y	1228	1218	0			29
								2	4	1351	9							
06	24910	X	24910	-0-		-0-	-0-	495	1	22966	3	Y	1315	1317	0			27
								2	4	1447	9							
07	26883	X	26883	-0-		-0-	-0-	610	1	24785	3	Y	1350	1349	0			28
								3	4	1485	9							
08	23146	X	23146	-0-		-0-	-0-	780	1	21422	3	Y	851	855	0			24
								8	4	936	9							
09	19591	X	19591	-0-		-0-	-0-	599	1	18144	3	Y	767	772	0			19
								4	4	844	9							
*10	14973	X	11153	-0-		-3820	-0-	332	1	10468	3	Y	319	331	0	1	8	6
								2	4	351	9							
*11	16043	X	16043	-0-		-0-	-0-	452	1	14602	3	Y	895	716	0	161	1	22
								4	4	985	9			1	8			
*12	14973	X	NO RPT	-0-		-14973	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 197,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24012	-0-	24012	24012	441	1	21769	3	Y	1635	1600	0			105
							3	4	1799	9							
02	DLQ G-10		18637	-0-	18637	42649	403	1	17136	3	Y	996	1091	0			10
							2	4	1096	9							
03	DLQ G-10		15847	-0-	15847	58496	372	1	14322	3	Y	1046	1032	0			24
							2	4	1151	9							
04	77619	X	19123	-0-	-58496	-0-	408	1	17616	3	Y	997	993	1			28
							2	4	1097	9							
05	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	645	1	28034	3	Y	1256	1255	0			29
							3	4	1382	9							
06	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	588	1	27270	3	Y	1135	1141	0			23
							3	4	1249	9							
07	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	706	1	28740	3	Y	1183	1181	0			25
							3	4	1301	9							
08	27497	X	14713	-0-	-12784	-0-	498	1	13688	3	Y	474	485	0			14
							6	4	521	9							
09	26610	X	19136	-0-	-7474	-0-	588	1	17809	3	Y	668	665	0			17
							4	4	735	9							
*10	27497	X	18611	-0-	-8886	-0-	550	1	17339	3	Y	651	655	0	1	1	11
							6	4	716	9			1	8			
11	26610	X	15895	-0-	-10715	-0-	449	1	14530	3	Y	829	670	0	150	1	20
							4	4	912	9			1	8			
*12	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 235,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,870

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5841	-0-	5841	5841	109	1	5304	3	Y	388	399	0			25
							1	4	427	9							
02	DLQ G-10		8080	-0-	8080	13921	164	1	6769	3	Y	1042	1061	0			6
							1	4	1146	9							
03	DLQ G-10		8476	-0-	8476	22397	195	1	7282	3	Y	907	892	0			21
							1	4	998	9							
04	40272	X	17875	-0-	-22397	-0-	373	1	15873	3	Y	1479	1458	1			42
							2	4	1627	9							
05	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	315	1	13678	3	Y	1467	1475	0			34
							2	4	1614	9							
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	265	1	12326	3	Y	1318	1325	0			27
							1	4	1450	9							
07	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	315	1	12770	3	Y	1304	1304	0			27
							1	4	1434	9							
08	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	401	1	11022	3	Y	907	908	0			26
							2	4	998	9							
09	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	387	1	11727	3	Y	1164	1162	0			28
							2	4	1280	9							
*10	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	259	1	8142	3	Y	1143	1147	0	1	1	21
							2	4	1257	9			2	8			
*11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	241	1	7791	3	Y	1261	1020	0	228	1	32
							2	4	1387	9			2	8			
*12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 129,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,380

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8899	-0-	8899	8899	163	1	8078	3	Y	597	604	0			39
							1	4	657	9							
02	DLQ G-10		7592	-0-	7592	16491	175	1	6551	3	Y	786	791	0			34
							1	4	865	9							
03	0	W	16155	-0-	16155	32646	379	1	14337	3	Y	1306	1309	0			31
							2	4	1437	9							
04	0	W	20842	-0-	20842	53488	445	1	18911	3	Y	1349	1342	1			38
							2	4	1484	9							
05	74429	X	20941	-0-	-53488	-0-	430	1	18661	3	Y	1680	1679	0			39
							2	4	1848	9							
06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	358	1	16666	3	Y	1595	1601	0			33
							2	4	1755	9							
07	19685	X	19380	-0-	-305	-0-	421	1	17086	3	Y	1701	1698	0			36
							2	4	1871	9							
08	19685	X	15954	-0-	-3731	-0-	487	1	13380	3	Y	1892	1876	0			52
							6	4	2081	9							
09	19050	X	15864	-0-	-3186	-0-	434	1	13169	3	Y	2052	2053	0			51
							4	4	2257	9							
*10	19685	X	11376	-0-	-8309	-0-	300	1	9451	3	Y	1475	1496	0	1	1	26
							2	4	1623	9			3	8			
11	18780	X	9831	-0-	-8949	-0-	250	1	8094	3	Y	1350	1097	0	244	1	33
							2	4	1485	9			2	8			
*12	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 165,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,783

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	735	1	4264	3	Y	325	307	0			20
							358	9									
02	DLQ G-10		5260	-0-	5260	10617	499	1	4680	3	Y	74	91	0			3
							81	9									
03	0	W	2388	-0-	2388	13005	58	1	2202	3	Y	116	116	0			3
							128	9									
04	0	W	1896	-0-	1896	14901	42	1	1773	3	Y	74	75	1			2
							81	9									
05	20476	X	5575	-0-	-14901	-0-	115	1	5094	3	Y	332	326	0			8
							1	4	365	9							
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	120	1	5559	3	Y	391	378	0			21
							1	4	430	9							
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	181	1	7357	3	Y	659	649	0			31
							1	4	725	9							
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	198	1	5445	3	Y	428	446	0			13
							2	4	471	9							
09	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	580	1	17582	3	Y	1174	1159	0			28
							4	4	1291	9							
*10	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	407	1	12852	3	Y	610	626	0	1	1	10
							2	4	671	9			1	8			
*11	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	420	1	13620	3	Y	848	685	0	153	1	20
							4	4	933	9			1	8			
*12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 89,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8790	-0-	8790	8790	161	1	7970	3	Y	598	586	0			38
							1	4	658	9							
02	DLQ G-10		5670	-0-	5670	14460	110	1	4747	3	Y	738	755	0			21
							1	4	812	9							
03	0	W	3961	-0-	3961	18421	91	1	3467	3	Y	366	378	0			9
							403	9									
04	0	W	3863	-0-	3863	22284	82	1	3466	3	Y	286	287	1			8
							315	9									
05	28366	X	6082	-0-	-22284	-0-	119	1	5188	3	Y	704	696	0			16
							1	4	774	9							
06	8520	X	6677	-0-	-1843	-0-	122	1	5661	3	Y	812	811	0			17
							1	4	893	9							
07	5952	X	5688	-0-	-264	-0-	117	1	4765	3	Y	732	734	0			15
							1	4	805	9							
08	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	448	1	12298	3	Y	893	883	0			25
							4	4	982	9							
09	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	392	1	11893	3	Y	1288	1282	0			31
							2	4	1417	9							
*10	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	467	1	14717	3	Y	1724	1720	0	1	1	31
							6	4	1896	9			3	8			
*11	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	354	1	11460	3	Y	1183	968	0	215	1	28
							4	4	1301	9			2	8			
*12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 98,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,324

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		31789	-0-	31789	31789	584	1	28816	3	Y	2169	2111	0			138
							3	4	2386	9							
02	DLQ G-10		23506	-0-	23506	55295	526	1	22240	3	Y	670	808	0			-0-
							3	4	737	9							
03	0	W	17903	-0-	17903	73198	441	1	16682	3	Y	707	690	0			17
							2	4	778	9							
04	0	W	30037	-0-	30037	103235	666	1	28326	3	Y	947	937	1			27
							3	4	1042	9							
05	128153	X	24918	-0-	-103235	-0-	542	1	23470	3	Y	821	829	0			19
							3	4	903	9							
06	25920	X	22842	-0-	-3078	-0-	465	1	21552	3	Y	748	752	0			15
							2	4	823	9							
07	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	609	1	24720	3	Y	783	782	0			16
							3	4	861	9							
08	21731	X	18715	-0-	-3016	-0-	639	1	17549	3	Y	474	476	0			14
							6	4	521	9							
09	21030	X	14049	-0-	-6981	-0-	434	1	13170	3	Y	401	404	0			11
							4	4	441	9							
*10	21731	X	14009	-0-	-7722	-0-	416	1	13118	3	Y	430	430	0	1	8	10
							2	4	473	9							
11	21030	X	19314	-0-	-1716	-0-	568	1	18391	3	Y	317	259	0	58	1	9
							6	4	349	9							
*12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 243,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		31376	-0-	31376	31376	577	1	28451	3	Y	2132	2095	0			137
							3	4	2345	9							
02	DLQ G-10		21899	-0-	21899	53275	464	1	19714	3	Y	1562	1673	0			26
							3	4	1718	9							
03	73710	X	20435	-0-	-53275	-0-	468	1	17986	3	Y	1798	1782	0			42
							3	4	1978	9							
04	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	366	1	15784	3	Y	1114	1125	1			31
							2	4	1225	9							
05	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	629	1	27842	3	Y	1739	1730	0			40
							3	4	1913	9							
06	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	839	1	38892	3	Y	1936	1936	0			40
							4	4	2130	9							
07	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	905	1	36755	3	Y	1644	1650	0			34
							4	4	1808	9							
08	30380	X	30197	-0-	-183	-0-	1015	1	27892	3	Y	1164	1165	0			33
							10	4	1280	9							
09	37980	X	24650	-0-	-13330	-0-	751	1	22757	3	Y	1031	1037	0			27
							8	4	1134	9							
*10	39246	X	24213	-0-	-15033	-0-	710	1	22385	3	Y	1011	1015	0	1	1	20
							6	4	1112	9			2	8			
11	37980	X	24202	-0-	-13778	-0-	673	1	21800	3	Y	1566	1261	0	282	1	41
							6	4	1723	9			2	8			
*12	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 306,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,697

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4427	-0-	4427	79633	431	1	3688	3	Y	280	268	0			18
							308	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79633					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		1139	-0-	1139	80772	30	1	1109	3	Y	-0-					18
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	81773	23	1	978	3	Y	-0-					18
05	T. A.		1276	-0-	1276	83049	28	1	1248	3	Y	-0-					18
06	T. A.		1084	-0-	1084	84133	23	1	1061	3	Y	-0-					18
07	85371	X	1238	-0-	-84133	-0-	29	1	1209	3	Y	-0-	11	0			7
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	198	1	5447	3	Y	473	467	0			13
							2	4	520	9							
09	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	506	1	15326	3	Y	961	951	0			23
							4	4	1057	9							
*10	3100	N	12802	-0-	9702	9702	373	1	11771	3	Y	596	608	0	1	8	10
							2	4	656	9							
*11	22591	X	12889	-0-	-9702	-0-	362	1	11716	3	Y	734	594	0	132	1	17
							4	4	807	9			1	8			
*12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 58,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13612	-0-		13612	13612	251	1	12340	3	Y	927	906	0			59
								1	4	1020	9							
02	DLQ G-10		9745	-0-		9745	23357	194	1	8417	3	Y	1030	1065	0			24
								1	4	1133	9							
03	33565	X	10208	-0-		-23357	-0-	235	1	8912	3	Y	964	965	0			23
								1	4	1060	9							
04	10047	X	10047	-0-		-0-	-0-	211	1	8997	3	Y	762	764	1			21
								1	4	838	9							
05	13609	X	6591	-0-		-7018	-0-	132	1	5666	3	Y	720	724	0			17
								1	4	792	9							
06	13170	X	5135	-0-		-8035	-0-	94	1	4331	3	Y	645	649	0			13
								710	9									
07	10788	X	4285	-0-		-6503	-0-	87	1	3518	3	Y	618	618	0			13
								680	9									
08	14660	X	14660	-0-		-0-	-0-	450	1	12358	3	Y	1680	1646	0			47
								4	4	1848	9							
09	12401	X	12401	-0-		-0-	-0-	342	1	10372	3	Y	1532	1540	0			39
								2	4	1685	9							
*10	10808	X	10808	-0-		-0-	-0-	298	1	9397	3	Y	1010	1027	0	1	1	19
								2	4	1111	9			2	8			
*11	12079	X	12079	-0-		-0-	-0-	322	1	10424	3	Y	1210	978	0	219	1	31
								2	4	1331	9			2	8			
*12	6076	X	NO RPT	-0-		-6076	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 109,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,098

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3592	-0-		3592	3592	65	1	3256	3	Y	246	238	0			16
								271	9									
02	DLQ G-10		5547	-0-		5547	9139	122	1	4986	3	Y	398	401	0			13
								1	4	438	9							
03	13948	X	4809	-0-		-9139	-0-	115	1	4338	3	Y	323	328	0			8
								1	4	355	9							
04	15690	X	5823	-0-		-9867	-0-	126	1	5355	3	Y	310	309	1			9
								1	4	341	9							
05	6138	X	5531	-0-		-607	-0-	116	1	5058	3	Y	324	325	0			8
								1	4	356	9							
06	5940	X	5583	-0-		-357	-0-	110	1	5111	3	Y	328	329	0			7
								1	4	361	9							
07	6138	X	5547	-0-		-591	-0-	124	1	5044	3	Y	344	344	0			7
								1	4	378	9							
08	15281	X	15281	-0-		-0-	-0-	504	1	13830	3	Y	855	839	0			23
								6	4	941	9							
09	10260	X	10260	-0-		-0-	-0-	306	1	9292	3	Y	600	609	0			14
								2	4	660	9							
*10	11375	X	11375	-0-		-0-	-0-	326	1	10259	3	Y	716	717	0	1	1	11
								2	4	788	9			1	8			
*11	11769	X	11769	-0-		-0-	-0-	325	1	10501	3	Y	855	691	0	154	1	20
								2	4	941	9			1	8			
*12	9610	X	NO RPT	-0-		-9610	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 85,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		23882	-0-	23882	23882	436	1	21694	3	Y	1590	1558	0			104
							3	4	1749	9							
02	DLQ G-10		16137	-0-	16137	40019	351	1	14500	3	Y	1167	1024	0			247
							2	4	1284	9							
03	58662	X	18643	-0-	-40019	-0-	458	1	17148	3	Y	941	1166	0			22
							2	4	1035	9							
04	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	678	1	28849	3	Y	1062	1054	1			30
							3	4	1168	9							
05	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	580	1	25053	3	Y	758	770	0			18
							3	4	834	9							
06	23100	X	18568	-0-	-4532	-0-	376	1	17457	3	Y	666	670	0			14
							2	4	733	9							
07	27311	X	21707	-0-	-5604	-0-	511	1	20699	3	Y	450	455	0			9
							2	4	495	9							
08	27311	X	18281	-0-	-9030	-0-	595	1	16336	3	Y	1222	1197	0			34
							6	4	1344	9							
09	26430	X	17563	-0-	-8867	-0-	518	1	15714	3	Y	1206	1209	0			31
							4	4	1327	9							
*10	26474	X	3642	-0-	-22832	-0-	104	1	3306	3	Y	211	235	0			7
							232	9									
11	21000	X	14136	-0-	-6864	-0-	397	1	12849	3	Y	805	644	0	144	1	23
							4	4	886	9			1	8			
*12	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 209,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,078

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8977	-0-	8977	8977	166	1	8141	3	Y	608	601	0			39
							1	4	669	9							
02	DLQ G-10		7572	-0-	7572	16549	151	1	6604	3	Y	742	747	0			34
							1	4	816	9							
03	26681	X	10132	-0-	-16549	-0-	233	1	8845	3	Y	957	969	0			22
							1	4	1053	9							
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	228	1	9694	3	Y	807	806	1			23
							1	4	888	9							
05	10323	X	6836	-0-	-3487	-0-	135	1	5807	3	Y	812	816	0			19
							1	4	893	9							
06	9810	X	5103	-0-	-4707	-0-	92	1	4336	3	Y	614	620	0			13
							675	9									
07	11067	X	2076	-0-	-8991	-0-	41	1	1662	3	Y	339	345	0			7
							373	9									
08	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	486	1	13341	3	Y	1241	1214	0			34
							6	4	1365	9							
09	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	311	1	9411	3	Y	939	950	0			23
							2	4	1033	9							
*10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	297	1	9368	3	Y	839	846	0	1	1	14
							2	4	923	9			1	8			
*11	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	266	1	8596	3	Y	835	678	0	151	1	21
							2	4	919	9			1	8			
*12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 97,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		23054	-0-	23054	23054	424	1	20902	3	Y	1568	1536	0			100
							3	4	1725	9							
02	DLQ G-10		15373	-0-	15373	38427	340	1	14510	3	Y	474	544	0			30
							2	4	521	9							
03	49834	X	11407	-0-	-38427	-0-	283	1	10697	3	Y	386	407	0			9
							2	4	425	9							
04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	468	1	19901	3	Y	556	549	1			16
							2	4	612	9							
05	23064	X	21855	-0-	-1209	-0-	476	1	20704	3	Y	612	614	0			14
							2	4	673	9							
06	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	466	1	21613	3	Y	645	646	0			13
							2	4	710	9							
07	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	527	1	21404	3	Y	608	608	0			13
							2	4	669	9							
08	21855	X	17266	-0-	-4589	-0-	591	1	16226	3	Y	403	405	0			11
							6	4	443	9							
09	22800	X	15081	-0-	-7719	-0-	469	1	14199	3	Y	372	373	0			10
							4	4	409	9							
*10	23560	X	14372	-0-	-9188	-0-	429	1	13522	3	Y	377	379	0	1	8	7
							6	4	415	9							
11	22800	X	12681	-0-	-10119	-0-	368	1	11915	3	Y	358	290	0	64	1	11
							4	4	394	9							
*12	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 197,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,359

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76198	X	30446	-0-	-45752	-0-	555	1	27617	3	Y	2064	2039	0			133
							4	4	2270	9							
02	68824	X	23882	-0-	-44942	-0-	512	1	21429	3	Y	1762	1837	0			58
							3	4	1938	9							
03	35371	X	15947	-0-	-19424	-0-	368	1	14189	3	Y	1262	1290	0			30
							2	4	1388	9							
04	34230	X	6663	-0-	-27567	-0-	142	1	6061	3	Y	417	435	1			12
							1	4	459	9							
05	35371	X	7938	-0-	-27433	-0-	166	1	7221	3	Y	500	500	0			12
							1	4	550	9							
06	29460	X	8195	-0-	-21265	-0-	161	1	7470	3	Y	512	514	0			10
							1	4	563	9							
07	24552	X	7931	-0-	-16621	-0-	179	1	7269	3	Y	438	439	0			9
							1	4	482	9							
08	15934	X	14356	-0-	-1578	-0-	474	1	13019	3	Y	779	767	0			21
							6	4	857	9							
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	295	1	8946	3	Y	581	589	0			13
							2	4	639	9							
*10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	251	1	7911	3	Y	516	521	0	1	8	7
							2	4	568	9							
11	12180	X	9629	-0-	-2551	-0-	266	1	8606	3	Y	686	554	0	123	1	15
							2	4	755	9			1	8			
*12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 143,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,517

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1478	-0-		1478	1478	307	1	1084	3	Y	79	82	0			5
								87	9									
02	DLQ G-10		4840	-0-		4840	6318	550	1	4151	3	Y	126	123	0			8
								139	9									
03	0	W	2097	-0-		2097	8415	48	1	1840	3	Y	190	189	0			9
								209	9									
04	0	W	2269	-0-		2269	10684	48	1	2023	3	Y	180	184	1			5
								198	9									
05	13004	X	2320	-0-		-10684	-0-	47	1	2062	3	Y	192	193	0			4
								211	9									
06	5190	X	1742	-0-		-3448	-0-	33	1	1541	3	Y	153	146	0			11
								168	9									
07	5363	X	4992	-0-		-371	-0-	114	1	4570	3	Y	279	272	0			18
								1	4	307	9							
08	8003	X	8003	-0-		-0-	-0-	274	1	7517	3	Y	191	203	0			6
								2	4	210	9							
09	25282	X	25282	-0-		-0-	-0-	778	1	23595	3	Y	819	806	0			19
								8	4	901	9							
*10	16202	X	16202	-0-		-0-	-0-	477	1	15071	3	Y	589	596	0	1	8	11
								6	4	648	9							
*11	14896	X	14896	-0-		-0-	-0-	426	1	13782	3	Y	622	504	0	112	1	15
								4	4	684	9			1	8			
*12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 84,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15719	-0-		15719	15719	290	1	14250	3	Y	1070	1046	0			68
								2	4	1177	9							
02	DLQ G-10		14288	-0-		14288	30007	285	1	12323	3	Y	1525	1569	0			24
								2	4	1678	9							
03	48739	X	18732	-0-		-30007	-0-	432	1	16345	3	Y	1775	1757	0			42
								2	4	1953	9							
04	21170	X	21170	-0-		-0-	-0-	446	1	18962	3	Y	1600	1597	1			45
								2	4	1760	9							
05	15810	X	13390	-0-		-2420	-0-	264	1	11373	3	Y	1593	1601	0			37
								1	4	1752	9							
06	16080	X	10854	-0-		-5226	-0-	195	1	9044	3	Y	1467	1474	0			30
								1	4	1614	9							
07	16182	X	11200	-0-		-4982	-0-	226	1	9182	3	Y	1628	1624	0			34
								1	4	1791	9							
08	16182	X	12635	-0-		-3547	-0-	395	1	10848	3	Y	1264	1263	0			35
								2	4	1390	9							
09	15660	X	14104	-0-		-1556	-0-	399	1	12110	3	Y	1448	1450	0			33
								2	4	1593	9							
*10	17190	X	17190	-0-		-0-	-0-	480	1	15145	3	Y	1417	1425	0	1	1	22
								6	4	1559	9			2	8			
*11	17050	X	17050	-0-		-0-	-0-	460	1	14877	3	Y	1554	1257	0	281	1	36
								4	4	1709	9			2	8			
*12	11191	X	NO RPT	-0-		-11191	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 166,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	396	1	19725	3	Y	1505	1426	0			95
							2	4	1656	9							
02	45808	X	18659	-0-	-27149	-0-	403	1	17426	3	Y	753	831	0			17
							2	4	828	9							
03	0	W	15852	-0-	15852	15852	392	1	14798	3	Y	600	603	0			14
							2	4	660	9							
04	0	W	28625	-0-	28625	44477	638	1	27145	3	Y	763	756	1			21
							3	4	839	9							
05	0	W	28304	-0-	28304	72781	618	1	26812	3	Y	792	795	0			18
							3	4	871	9							
06	0	W	26048	-0-	26048	98829	533	1	24718	3	Y	723	726	0			15
							2	4	795	9							
07	122740	X	23911	-0-	-98829	-0-	557	1	22640	3	Y	647	648	0			14
							2	4	712	9							
08	29574	X	18381	-0-	-11193	-0-	628	1	17262	3	Y	441	444	0			11
							6	4	485	9							
09	28620	X	15991	-0-	-12629	-0-	496	1	15019	3	Y	429	431	0			9
							4	4	472	9							
*10	28303	X	15114	-0-	-13189	-0-	451	1	14219	3	Y	398	399	0	1	8	7
							6	4	438	9							
11	26040	X	18813	-0-	-7227	-0-	548	1	17739	3	Y	473	382	0	86	1	10
							6	4	520	9			1	8			
*12	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 231,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,524

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6764	-0-	6764	6764	125	1	6137	3	Y	455	456	0			29
							1	4	501	9							
02	DLQ G-10		11821	-0-	11821	18585	255	1	10795	3	Y	700	674	0			55
							1	4	770	9							
03	31760	X	13175	-0-	-18585	-0-	308	1	11836	3	Y	935	968	0			22
							2	4	1029	9							
04	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	326	1	14093	3	Y	954	949	1			27
							2	4	1049	9							
05	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	439	1	19043	3	Y	1340	1336	0			31
							2	4	1474	9							
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	386	1	17924	3	Y	1238	1244	0			25
							2	4	1362	9							
07	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	367	1	15185	3	Y	1264	1263	0			26
							2	4	1390	9							
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
09	17100	X	5465	-0-	-11635	-0-	163	1	4952	3	Y	316	308	0			8
							2	4	348	9							
*10	17670	X	2375	-0-	-15295	-0-	68	1	2150	3	Y	143	148	0			3
							157	9									
11	17100	X	5702	-0-	-11398	-0-	159	1	5163	3	Y	345	278	0	62	1	8
							380	9									
*12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 118,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22911	-0-	22911	22911	423	1	20767	3	Y	1563	1523	0			100
							2	4	1719	9							
02	DLQ G-10		14504	-0-	14504	37415	354	1	13240	3	Y	825	893	0			32
							2	4	908	9							
03	58732	X	21317	-0-	-37415	-0-	524	1	19774	3	Y	924	934	0			22
							3	4	1016	9							
04	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	641	1	27239	3	Y	656	660	1			18
							3	4	722	9							
05	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	491	1	21181	3	Y	518	524	0			12
							2	4	570	9							
06	19050	X	16739	-0-	-2311	-0-	342	1	15827	3	Y	516	517	0			11
							2	4	568	9							
07	24924	X	18438	-0-	-6486	-0-	435	1	17601	3	Y	364	367	0			8
							2	4	400	9							
08	24924	X	15303	-0-	-9621	-0-	506	1	13875	3	Y	833	817	0			24
							6	4	916	9							
09	24120	X	12954	-0-	-11166	-0-	387	1	11727	3	Y	762	765	0			21
							2	4	838	9							
*10	22258	X	11848	-0-	-10410	-0-	340	1	10741	3	Y	695	700	0	1	1	14
							2	4	765	9			1	8			
11	17850	X	14270	-0-	-3580	-0-	401	1	12978	3	Y	806	652	0	146	1	22
							4	4	887	9			1	8			
*12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 199,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,462

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3066	-0-	3066	3066	422	1	2440	3	Y	185	181	0			12
							204	9									
02	DLQ G-10		4735	-0-	4735	7801	443	1	4178	3	Y	104	112	0			4
							114	9									
03	10111	X	2310	-0-	-7801	-0-	55	1	2051	3	Y	185	185	0			4
							204	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	67	1	2849	3	Y	209	207	1			6
							230	9									
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5236	3	Y	267	267	0			6
							1	4	294	9							
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	4977	3	Y	226	220	0			12
							249	9									
07	5239	X	934	-0-	-4305	-0-	22	1	895	3	Y	15	19	0			8
							17	9									
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	261	1	7155	3	Y	1009	990	0			27
							2	4	1110	9							
09	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	758	1	22972	3	Y	1543	1533	0			37
							6	4	1697	9							
*10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	461	1	14505	3	Y	645	670	0	1	1	10
							6	4	710	9			1	8			
*11	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	414	1	13415	3	Y	638	519	0	116	1	13
							4	4	702	9			1	8			
*12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 89,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	1437	-0-	-45900	-0-	28	1	1309	3	Y	91	103	0			6
							100	9									
02	42756	X	5588	-0-	-37168	-0-	126	1	4764	3	Y	634	620	0			20
							1	4	697	9							
03	0	W	146	-0-	146	146	4	1	127	3	Y	14	34	0			-0-
							15	9									
04	0	W	558	-0-	558	704	12	1	499	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
05	0	W	10757	-0-	10757	11461	216	1	9621	3	Y	835	817	0			19
							1	4	919	9							
06	0	W	15054	-0-	15054	26515	291	1	13469	3	Y	1175	1170	0			24
							1	4	1293	9							
07	37969	X	11454	-0-	-26515	-0-	258	1	10481	3	Y	649	659	0			14
							1	4	714	9							
08	10757	X	9572	-0-	-1185	-0-	319	1	8746	3	Y	459	461	0			12
							2	4	505	9							
09	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	656	1	19895	3	Y	1145	1131	0			26
							4	4	1260	9							
*10	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	655	1	20661	3	Y	1316	1315	0	1	1	24
							6	4	1448	9			2	8			
*11	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	348	1	11262	3	Y	846	693	0	154	1	22
							4	4	931	9			1	8			
*12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 111,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,207

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	654	-0-	-37972	-0-	13	1	599	3	Y	38	51	0			3
							42	9									
02	34888	X	786	-0-	-34102	-0-	16	1	673	3	Y	88	88	0			3
							97	9									
03	24030	X	-0-	-0-	-24030	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					-0-
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2468	3	Y	166	162	0			4
							183	9									
06	T. A.		28002	-0-	28002	28002	557	1	25825	3	Y	1470	1444	0			30
							3	4	1617	9							
07	T. A.		27115	-0-	27115	55117	616	1	25013	3	Y	1348	1350	0			28
							3	4	1483	9							
08	T. A.		12792	-0-	12792	67909	427	1	11727	3	Y	576	587	0			17
							4	4	634	9							
09	68226	X	317	-0-	-67909	-0-	9	1	290	3	Y	16	32	0			1
							18	9									
*10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	179	1	5646	3	Y	312	306	0	1	8	6
							2	4	343	9							
*11	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	395	1	12759	3	Y	852	683	0	153	1	21
							4	4	937	9			1	8			
*12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 92,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,866

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26254	-0-	26254	26254	481	1	23802	3	Y	1789	1747	0			114
							3	4	1968	9							
02	DLQ G-10		11887	-0-	11887	38141	262	1	10924	3	Y	635	704	0			45
							2	4	699	9							
03	52975	X	14834	-0-	-38141	-0-	361	1	13635	3	Y	760	787	0			18
							2	4	836	9							
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	224	1	9662	3	Y	428	434	1			12
							1	4	471	9							
05	19809	X	15654	-0-	-4155	-0-	337	1	14482	3	Y	757	751	0			18
							2	4	833	9							
06	19170	X	10979	-0-	-8191	-0-	217	1	10053	3	Y	644	649	0			13
							1	4	708	9							
07	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	408	1	16669	3	Y	718	716	0			15
							2	4	790	9							
08	12648	X	4792	-0-	-7856	-0-	161	1	4440	3	Y	172	183	0			4
							2	4	189	9							
09	12240	X	5221	-0-	-7019	-0-	156	1	4745	3	Y	289	287	0			6
							2	4	318	9							
*10	12648	X	5211	-0-	-7437	-0-	147	1	4629	3	Y	394	392	0	1	8	7
							2	4	433	9							
11	12240	X	8369	-0-	-3871	-0-	240	1	7771	3	Y	324	264	0	59	1	8
							2	4	356	9							
*12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 131,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,910

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		28897	-0-	28897	28897	531	1	26192	3	Y	1974	1916	0			126
							3	4	2171	9							
02	DLQ G-10		18976	-0-	18976	47873	411	1	17591	3	Y	884	998	0			12
							2	4	972	9							
03	67750	X	19877	-0-	-47873	-0-	486	1	18454	3	Y	849	841	0			20
							3	4	934	9							
04	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	445	1	18910	3	Y	415	423	1			12
							2	4	457	9							
05	28892	X	22424	-0-	-6468	-0-	488	1	21117	3	Y	743	738	0			17
							2	4	817	9							
06	27960	X	17856	-0-	-10104	-0-	364	1	16743	3	Y	679	682	0			14
							2	4	747	9							
07	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	577	1	23361	3	Y	1297	1284	0			27
							2	4	1427	9							
08	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	756	1	20745	3	Y	1711	1689	0			49
							8	4	1882	9							
09	19080	X	14228	-0-	-4852	-0-	434	1	13177	3	Y	557	591	0			15
							4	4	613	9							
*10	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	616	1	19411	3	Y	1110	1102	0	1	1	20
							6	4	1221	9			2	8			
11	19080	X	15838	-0-	-3242	-0-	443	1	14340	3	Y	955	777	0	173	1	24
							4	4	1051	9			1	8			
*12	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 227,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29539	-0-	29539	29539	551	1	26771	3	Y	2015	1962	0			129
							2217	9									
02	DLQ G-10		46015	-0-	46015	75554	1023	1	42878	3	Y	1919	1981	0			67
							3	4	2111	9							
03	101064	X	25510	-0-	-75554	-0-	600	1	22782	3	Y	1932	1950	0			49
							3	4	2125	9							
04	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	460	1	19510	3	Y	1406	1416	1			39
							2	4	1547	9							
05	40269	X	34835	-0-	-5434	-0-	743	1	32564	3	Y	1385	1392	0			32
							4	4	1524	9							
06	38970	X	33274	-0-	-5696	-0-	675	1	31196	3	Y	1273	1279	0			26
							3	4	1400	9							
07	20398	X	15161	-0-	-5237	-0-	340	1	13838	3	Y	892	899	0			19
							2	4	981	9							
08	20398	X	18572	-0-	-1826	-0-	615	1	16906	3	Y	950	942	0			27
							6	4	1045	9							
09	19740	X	18188	-0-	-1552	-0-	540	1	16379	3	Y	1150	1149	0			28
							4	4	1265	9							
*10	20398	X	14624	-0-	-5774	-0-	426	1	13435	3	Y	692	706	0	1	1	12
							2	4	761	9			1	8			
11	19740	X	16527	-0-	-3213	-0-	458	1	14821	3	Y	1131	911	0	203	1	28
							4	4	1244	9			1	8			
*12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 273,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,745

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	14473	-0-	-24153	-0-	269	1	13111	3	Y	992	955	0			63
							2	4	1091	9							
02	26404	X	12469	-0-	-13935	-0-	250	1	11296	3	Y	837	872	0			28
							2	4	921	9							
03	0	W	14601	-0-	14601	14601	350	1	12976	3	Y	1157	1158	0			27
							2	4	1273	9							
04	0	W	24527	-0-	24527	39128	526	1	22430	3	Y	1426	1413	1			40
							2	4	1569	9							
05	0	W	20842	-0-	20842	59970	445	1	19239	3	Y	1051	1067	0			24
							2	4	1156	9							
06	0	W	16675	-0-	16675	76645	334	1	15506	3	Y	757	766	0			15
							2	4	833	9							
07	92324	X	15679	-0-	-76645	-0-	360	1	14659	3	Y	598	601	0			12
							2	4	658	9							
08	20460	X	16214	-0-	-4246	-0-	539	1	14816	3	Y	775	766	0			21
							6	4	853	9							
09	19800	X	12701	-0-	-7099	-0-	383	1	11593	3	Y	657	662	0			16
							2	4	723	9							
*10	20460	X	11991	-0-	-8469	-0-	350	1	11036	3	Y	548	553	0	1	8	10
							2	4	603	9							
*11	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	570	1	18414	3	Y	1304	1047	0	234	1	30
							6	4	1434	9			2	8			
*12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 180,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7709	-0-	-1746	-0-	142	1	6987	3	Y	526	502	0			34
							1	4	579	9							
02	14504	X	7621	-0-	-6883	-0-	169	1	7016	3	Y	395	399	0			30
							1	4	435	9							
03	0	W	6979	-0-	6979	6979	165	1	6337	3	Y	433	453	0			10
							1	4	476	9							
04	0	W	5545	-0-	5545	12524	119	1	5069	3	Y	324	325	1			9
							1	4	356	9							
05	0	W	4710	-0-	4710	17234	98	1	4293	3	Y	289	291	0			7
							1	4	318	9							
06	0	W	2128	-0-	2128	19362	42	1	1943	3	Y	130	134	0			3
							143	9									
07	22095	X	2733	-0-	-19362	-0-	61	1	2383	3	Y	263	260	0			6
							289	9									
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	387	1	10655	3	Y	278	276	0			8
							2	4	306	9							
09	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	410	1	12449	3	Y	119	124	0			3
							4	4	131	9							
*10	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	353	1	11138	3	Y	472	467	0	1	8	7
							2	4	519	9							
*11	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	346	1	11189	3	Y	732	590	0	132	1	17
							2	4	805	9			1	8			
*12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 86,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	275	1	13574	3	Y	1024	993	0			65
							2	4	1126	9							
02	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	250	1	10437	3	Y	898	941	0			22
							1	4	988	9							
03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	256	1	9736	3	Y	1023	1021	0			24
							1	4	1125	9							
04	14490	X	12825	-0-	-1665	-0-	271	1	11509	3	Y	949	946	1			27
							1	4	1044	9							
05	14973	X	8533	-0-	-6440	-0-	160	1	7013	3	Y	1235	1233	0			29
							1	4	1359	9							
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	204	1	9456	3	Y	7937	7804	0			162
							1	4	8731	9							
07	11935	X	4503	-0-	-7432	-0-	100	1	4108	3	Y	268	421	0			9
							295	9									
08	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	454	1	12487	3	Y	1323	1296	0			36
							4	4	1455	9							
09	11550	X	11263	-0-	-287	-0-	322	1	9760	3	Y	1072	1081	0			27
							2	4	1179	9							
*10	11935	X	9388	-0-	-2547	-0-	269	1	8494	3	Y	566	580	0	1	8	12
							2	4	623	9							
*11	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	381	1	12327	3	Y	932	753	0	168	1	21
							4	4	1025	9			1	8			
*12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 130,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103726	X	32838	-0-	-70888	-0-	610	1	29767	3	Y	2237	2184	0			143
							2461	9									
02	84616	X	49465	-0-	-35151	-0-	1099	1	46086	3	Y	2070	2141	0			72
							3	4	2277	9							
03	81902	X	27182	-0-	-54720	-0-	636	1	24168	3	Y	2159	2176	0			55
							3	4	2375	9							
04	54720	X	27702	-0-	-27018	-0-	590	1	25112	3	Y	1815	1819	1			51
							3	4	1997	9							
05	54777	X	26062	-0-	-28715	-0-	546	1	23631	3	Y	1711	1722	0			40
							3	4	1882	9							
06	53010	X	22517	-0-	-30493	-0-	443	1	20568	3	Y	1367	1379	0			28
							2	4	1504	9							
07	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	532	1	21598	3	Y	1323	1323	0			28
							2	4	1455	9							
08	21731	X	18218	-0-	-3513	-0-	606	1	16626	3	Y	891	893	0			26
							6	4	980	9							
09	21030	X	16263	-0-	-4767	-0-	487	1	14792	3	Y	891	894	0			23
							4	4	980	9							
*10	21731	X	15458	-0-	-6273	-0-	454	1	14330	3	Y	607	617	0	1	8	12
							6	4	668	9							
11	21030	X	13847	-0-	-7183	-0-	390	1	12607	3	Y	769	622	0	139	1	18
							4	4	846	9			1	8			
*12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 273,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,840

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77562	X	31449	-0-	-46113	-0-	586	1	28500	3	Y	2148	2104	0			137
							2363	9									
02	78820	X	45875	-0-	-32945	-0-	1015	1	42609	3	Y	2044	2111	0			70
							3	4	2248	9							
03	0	W	25479	-0-	25479	25479	586	1	22255	3	Y	2395	2407	0			58
							3	4	2635	9							
04	0	W	26109	-0-	26109	51588	546	1	23244	3	Y	2105	2104	1			59
							3	4	2316	9							
05	0	W	24316	-0-	24316	75904	500	1	21656	3	Y	1961	1974	0			46
							3	4	2157	9							
06	0	W	21695	-0-	21695	97599	419	1	19430	3	Y	1676	1688	0			34
							2	4	1844	9							
07	120391	X	22792	-0-	-97599	-0-	508	1	20622	3	Y	1509	1511	0			32
							2	4	1660	9							
08	20553	X	18389	-0-	-2164	-0-	606	1	16655	3	Y	1020	1023	0			29
							6	4	1122	9							
09	19890	X	16531	-0-	-3359	-0-	491	1	14884	3	Y	1047	1049	0			27
							4	4	1152	9							
*10	20553	X	15669	-0-	-4884	-0-	458	1	14420	3	Y	714	725	0	1	1	14
							6	4	785	9			1	8			
11	19890	X	14275	-0-	-5615	-0-	398	1	12882	3	Y	901	727	0	162	1	26
							4	4	991	9			1	8			
*12	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 262,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	13485	-0-	-9300	-0-	244	1	12228	3	Y	920	897	0			59
							1	4	1012	9							
02	11592	X	8706	-0-	-2886	-0-	212	1	7774	3	Y	654	686	0			27
							1	4	719	9							
03	0	W	14607	-0-	14607	14607	356	1	13263	3	Y	896	902	0			21
							2	4	986	9							
04	0	W	22853	-0-	22853	37460	502	1	21327	3	Y	929	924	1			26
							2	4	1022	9							
05	0	W	16154	-0-	16154	53614	353	1	15298	3	Y	455	470	0			11
							2	4	501	9							
06	0	W	12927	-0-	12927	66541	267	1	12418	3	Y	219	226	0			4
							1	4	241	9							
07	78865	X	12324	-0-	-66541	-0-	292	1	11835	3	Y	178	178	0			4
							1	4	196	9							
08	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	984	1	27054	3	Y	2398	2336	0			66
							10	4	2638	9							
09	19200	X	14227	-0-	-4973	-0-	412	1	12491	3	Y	1200	1234	0			32
							4	4	1320	9							
*10	16151	X	13527	-0-	-2624	-0-	393	1	12391	3	Y	674	692	0	1	1	12
							2	4	741	9			1	8			
11	12930	X	12355	-0-	-575	-0-	348	1	11265	3	Y	673	547	0	122	1	16
							2	4	740	9			1	8			
*12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 171,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,196

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1683	-0-	-301	-0-	31	1	1596	3	N	51	54	0			21
							56	9									
02	4088	X	1894	-0-	-2194	-0-	29	1	1657	3	N	189	203	0			7
							208	9									
03	0	W	1680	-0-	1680	1680	29	1	1175	3	N	433	430	0			10
							476	9									
04	0	W	3052	-0-	3052	4732	61	1	2644	3	N	315	306	1			19
							347	9									
05	0	W	4268	-0-	4268	9000	78	1	3604	3	N	533	529	0			23
							586	9									
06	0	W	5546	-0-	5546	14546	97	1	4552	3	N	815	811	0			27
							897	9									
07	15848	X	1302	-0-	-14546	-0-	28	1	1119	3	N	141	155	0			13
							155	9									
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	154	1	4249	3	N	665	660	0			18
							2	4	732	9							
09	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	381	1	11539	3	N	1929	1900	0			47
							2	4	2122	9							
*10	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	233	1	7325	3	N	715	746	0	1	1	14
							2	4	787	9			1	8			
*11	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	317	1	10241	3	N	1553	1246	0	279	1	40
							2	4	1708	9			2	8			
*12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 59,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	2647	-0-	-7893	-0-	47	1	2396	3	N	185	194	0			56
							204	9									
02	12544	X	3527	-0-	-9017	-0-	68	1	3164	3	N	268	314	0			10
							295	9									
03	10416	X	4632	-0-	-5784	-0-	108	1	4141	3	N	347	349	0			8
							1	4	382	9							
04	10080	X	4435	-0-	-5645	-0-	92	1	3904	3	Y	399	388	1			11
							439	9									
05	10416	X	4292	-0-	-6124	-0-	89	1	3891	3	Y	284	288	0			7
							312	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	122	1	5663	3	Y	339	339	0			7
							1	4	373	9							
07	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	247	1	10049	3	Y	1397	1375	0			29
							1	4	1537	9							
08	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	300	1	8265	3	Y	1058	1058	0			29
							2	4	1164	9							
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	321	1	9743	3	Y	1271	1270	0			30
							2	4	1398	9							
*10	11842	X	10274	-0-	-1568	-0-	280	1	8856	3	Y	1033	1043	0	1	1	17
							2	4	1136	9			2	8			
11	11460	X	9561	-0-	-1899	-0-	250	1	8113	3	Y	1087	881	0	197	1	26
							2	4	1196	9			1	8			
*12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 78,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,668

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26075	X	26075	-0-	-0-	-0-	479	1	23662	3	Y	1755	1761	0			114
							3	4	1931	9							
02	57568	X	19940	-0-	-37628	-0-	435	1	18477	3	Y	932	1024	0			22
							3	4	1025	9							
03	0	W	23059	-0-	23059	23059	560	1	21277	3	Y	1108	1104	0			26
							3	4	1219	9							
04	0	W	12448	-0-	12448	35507	271	1	11677	3	Y	454	467	1			13
							1	4	499	9							
05	0	W	22909	-0-	22909	58416	498	1	21586	3	Y	747	743	0			17
							3	4	822	9							
06	0	W	21467	-0-	21467	79883	437	1	20261	3	Y	697	700	0			14
							2	4	767	9							
07	99413	X	19530	-0-	-79883	-0-	444	1	18147	3	Y	852	848	0			18
							2	4	937	9							
08	19344	X	6405	-0-	-12939	-0-	213	1	5865	3	Y	295	304	0			9
							2	4	325	9							
09	18720	X	6080	-0-	-12640	-0-	182	1	5518	3	Y	344	345	0			8
							2	4	378	9							
*10	19344	X	6518	-0-	-12826	-0-	179	1	5630	3	Y	643	638	0	1	1	11
							2	4	707	9			1	8			
11	18720	X	9827	-0-	-8893	-0-	283	1	9169	3	Y	339	279	0	62	1	9
							2	4	373	9							
*12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 174,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

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

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

01	0	W	19365	-0-	19365	19365	356	1	17557	3	Y	1318	1290	0				84
							2	4	1450	9								
02	0	W	12191	-0-	12191	31556	257	1	10901	3	Y	938	1009	0				13
							1	4	1032	9								
03	0	W	9927	-0-	9927	41483	232	1	8849	3	Y	768	763	0				18
							1	4	845	9								
04	0	W	10375	-0-	10375	51858	223	1	9443	3	Y	644	644	1				18
							1	4	708	9								
05	60554	X	8696	-0-	-51858	-0-	187	1	8059	3	Y	408	417	0				9
							1	4	449	9								
06	18750	X	5552	-0-	-13198	-0-	115	1	5395	3	Y	37	45	0				1
							1	4	41	9								
07	11625	X	6876	-0-	-4749	-0-	155	1	6272	3	Y	407	400	0				8
							1	4	448	9								
08	10726	X	8297	-0-	-2429	-0-	291	1	7991	3	Y	12	18	0				2
							2	4	13	9								
09	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	332	1	10059	3	Y	415	404	0				13
							2	4	457	9								
*10	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	366	1	11542	3	Y	610	607	0	1	1		14
							2	4	671	9			1	8				
*11	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	351	1	11357	3	Y	714	577	0	129	1		21
							4	4	785	9			1	8				
*12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT						21

TOTAL GAS PROD: 117,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23014	-0-	23014	23014	421	1	20860	3	Y	1574	1524	0			100
							2	4	1731	9							
02	0	W	11857	-0-	11857	34871	283	1	11137	3	Y	395	464	0			31
							2	4	435	9							
03	0	W	11051	-0-	11051	45922	269	1	10279	3	Y	456	476	0			11
							1	4	502	9							
04	0	W	10879	-0-	10879	56801	238	1	10225	3	Y	377	377	1			11
							1	4	415	9							
05	64544	X	7743	-0-	-56801	-0-	169	1	7272	3	Y	274	279	0			6
							1	4	301	9							
06	22260	X	11222	-0-	-11038	-0-	225	1	10523	3	Y	430	427	0			9
							1	4	473	9							
07	13113	X	2791	-0-	-10322	-0-	61	1	2647	3	Y	75	82	0			2
							83	9									
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	11220	X	2082	-0-	-9138	-0-	62	1	1880	3	Y	127	125	0			2
							140	9									
*10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	362	1	11421	3	Y	823	809	0	1	1	14
							2	4	905	9			1	8			
*11	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	313	1	10125	3	Y	750	609	0	136	1	18
							2	4	825	9			1	8			
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 104,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,281

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35216	X	28508	-0-	-6708	-0-	524	1	25849	3	Y	1938	1902	0			124
							3	4	2132	9							
02	51884	X	18520	-0-	-33364	-0-	417	1	17475	3	Y	569	678	0			15
							2	4	626	9							
03	31000	X	16227	-0-	-14773	-0-	409	1	15502	3	Y	285	293	0			7
							2	4	314	9							
04	30000	X	23788	-0-	-6212	-0-	526	1	22391	3	Y	790	775	1			22
							2	4	869	9							
05	28520	X	25326	-0-	-3194	-0-	546	1	23691	3	Y	987	986	0			23
							3	4	1086	9							
06	27600	X	16938	-0-	-10662	-0-	346	1	16122	3	Y	425	439	0			9
							2	4	468	9							
07	22134	X	15728	-0-	-6406	-0-	367	1	14955	3	Y	367	368	0			8
							2	4	404	9							
08	22134	X	13955	-0-	-8179	-0-	452	1	12406	3	Y	994	975	0			27
							4	4	1093	9							
09	21420	X	13900	-0-	-7520	-0-	412	1	12499	3	Y	895	899	0			23
							4	4	985	9							
*10	22134	X	16469	-0-	-5665	-0-	471	1	14860	3	Y	1029	1030	0	1	1	19
							6	4	1132	9			2	8			
11	16950	X	11507	-0-	-5443	-0-	323	1	10470	3	Y	647	532	0	118	1	16
							2	4	712	9			1	8			
*12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 200,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,926

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	3451	-0-		-9693		-0-		55	1	2701	3	N	632	615	0			94
										695	9									
02	17024	X	6475	-0-		-10549		-0-		121	1	5364	3	N	899	963	0			30
										1	4	989	9							
03	13392	X	2245	-0-		-11147		-0-		46	1	1774	3	N	386	407	0			9
										425	9									
04	12960	X	4838	-0-		-8122		-0-		103	1	4341	3	Y	358	357	1			10
										394	9									
05	9107	X	9107	-0-		-0-		-0-		177	1	7817	3	Y	1011	998	0			23
										1	4	1112	9							
06	6930	X	6852	-0-		-78		-0-		126	1	5915	3	Y	736	744	0			15
										1	4	810	9							
07	5704	X	1555	-0-		-4149		-0-		32	1	1326	3	Y	179	190	0			4
										197	9									
08	7847	X	7847	-0-		-0-		-0-		241	1	6639	3	Y	877	857	0			24
										2	4	965	9							
09	10572	X	10572	-0-		-0-		-0-		296	1	8978	3	Y	1178	1173	0			29
										2	4	1296	9							
*10	9359	X	9359	-0-		-0-		-0-		254	1	8017	3	Y	987	996	0	1	1	17
										2	4	1086	9			2	8			
*11	9471	X	9471	-0-		-0-		-0-		248	1	8049	3	Y	1065	863	0	192	1	27
										2	4	1172	9			1	8			
*12	2914	X	NO RPT	-0-		-2914		-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 71,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,308

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12676	-0-		-2390		-0-		233	1	11495	3	Y	861	846	0			55
										1	4	947	9							
02	24388	X	8836	-0-		-15552		-0-		187	1	7898	3	Y	682	705	0			32
										1	4	750	9							
03	17484	X	9641	-0-		-7843		-0-		223	1	8478	3	Y	854	866	0			20
										1	4	939	9							
04	16920	X	10892	-0-		-6028		-0-		235	1	10005	3	Y	592	595	1			17
										1	4	651	9							
05	12679	X	9896	-0-		-2783		-0-		206	1	8884	3	Y	732	732	0			17
										1	4	805	9							
06	12270	X	4354	-0-		-7916		-0-		85	1	3916	3	Y	321	331	0			7
										353	9									
07	11253	X	3116	-0-		-8137		-0-		65	1	2567	3	Y	440	438	0			9
										484	9									
08	11253	X	9075	-0-		-2178		-0-		274	1	7530	3	Y	1154	1132	0			31
										2	4	1269	9							
09	10890	X	6803	-0-		-4087		-0-		188	1	5707	3	Y	824	835	0			20
										2	4	906	9							
*10	13638	X	13638	-0-		-0-		-0-		394	1	12421	3	Y	746	751	0	1	1	13
										2	4	821	9			1	8			
*11	14694	X	14694	-0-		-0-		-0-		410	1	13264	3	Y	924	748	0	167	1	21
										4	4	1016	9			1	8			
*12	6510	X	NO RPT	-0-		-6510		-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 103,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26498	-0-	26498	26498	495	1	24065	3	Y	1762	1714	0			116
							1938	9									
02	0	W	38047	-0-	38047	64545	848	1	35551	3	Y	1495	1558	0			53
							3	4	1645	9							
03	0	W	19741	-0-	19741	84286	463	1	17580	3	Y	1542	1555	0			40
							2	4	1696	9							
04	0	W	20772	-0-	20772	105058	443	1	18851	3	Y	1342	1344	1			38
							2	4	1476	9							
05	125355	X	20297	-0-	-105058	-0-	426	1	18435	3	Y	1304	1312	0			30
							2	4	1434	9							
06	40770	X	18007	-0-	-22763	-0-	357	1	16540	3	Y	1007	1016	0			21
							2	4	1108	9							
07	17608	X	17407	-0-	-201	-0-	394	1	16003	3	Y	916	918	0			19
							2	4	1008	9							
08	17608	X	14124	-0-	-3484	-0-	472	1	12981	3	Y	606	608	0			17
							4	4	667	9							
09	17040	X	12568	-0-	-4472	-0-	379	1	11468	3	Y	654	655	0			16
							2	4	719	9							
*10	17608	X	11806	-0-	-5802	-0-	345	1	10873	3	Y	533	538	0	1	8	10
							2	4	586	9							
11	17040	X	10626	-0-	-6414	-0-	299	1	9686	3	Y	581	472	0	106	1	12
							2	4	639	9			1	8			
*12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 209,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,742

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	1997	-0-	-5505	-0-	35	1	1822	3	N	127	131	0			9
							140	9									
02	13860	X	3356	-0-	-10504	-0-	60	1	2786	3	N	464	458	0			15
							510	9									
03	5611	X	3187	-0-	-2424	-0-	70	1	2644	3	N	430	435	0			10
							473	9									
04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	250	1	10653	3	Y	1559	1229	1			340
							1	4	1715	9							
05	5611	X	3092	-0-	-2519	-0-	65	1	2818	3	Y	190	197	0			333
							209	9									
06	3600	X	2716	-0-	-884	-0-	57	1	2623	3	Y	33	36	0			330
							36	9									
07	6169	X	1387	-0-	-4782	-0-	35	1	1352	3	Y	-0-					330
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	217	1	5958	3	Y	712	1010	0			32
							2	4	783	9							
09	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	401	1	12145	3	Y	1535	1530	0			37
							4	4	1689	9							
*10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	308	1	9700	3	Y	1435	1444	0	1	1	25
							2	4	1579	9			2	8			
*11	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	337	1	10900	3	Y	1750	1415	0	316	1	42
							2	4	1925	9			2	8			
*12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 74,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	14550	-0-	-19116	-0-	267	1	13185	3	Y	996	963	0			63
							2	4	1096	9							
02	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	249	1	10211	3	Y	1116	1157	0			22
							1	4	1228	9							
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	335	1	12648	3	Y	1355	1345	0			32
							2	4	1491	9							
04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	325	1	13783	3	Y	1102	1103	1			31
							2	4	1212	9							
05	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	331	1	14399	3	Y	777	790	0			18
							2	4	855	9							
06	14070	X	3587	-0-	-10483	-0-	69	1	3409	3	Y	99	115	0			2
							109	9									
07	15841	X	58	-0-	-15783	-0-	1	1	56	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
08	15841	X	11282	-0-	-4559	-0-	372	1	10229	3	Y	617	601	0			16
							2	4	679	9							
09	15330	X	11666	-0-	-3664	-0-	346	1	10506	3	Y	738	736	0			18
							2	4	812	9							
*10	15593	X	13910	-0-	-1683	-0-	398	1	12554	3	Y	869	871	0	1	1	14
							2	4	956	9			1	8			
11	11580	X	10743	-0-	-837	-0-	298	1	9627	3	Y	742	604	0	134	1	18
							2	4	816	9			1	8			
*12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 122,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,412

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52142	X	33211	-0-	-18931	-0-	610	1	30118	3	Y	2254	2221	0			145
							4	4	2479	9							
02	55944	X	20357	-0-	-35587	-0-	439	1	18558	3	Y	1234	1341	0			38
							3	4	1357	9							
03	34751	X	21730	-0-	-13021	-0-	525	1	19912	3	Y	1173	1184	0			27
							3	4	1290	9							
04	34050	X	12650	-0-	-21400	-0-	277	1	11937	3	Y	395	411	1			11
							1	4	435	9							
05	35185	X	23742	-0-	-11443	-0-	514	1	22284	3	Y	855	846	0			20
							3	4	941	9							
06	32130	X	22269	-0-	-9861	-0-	451	1	20937	3	Y	799	803	0			16
							2	4	879	9							
07	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	549	1	22441	3	Y	905	902	0			19
							2	4	996	9							
08	20429	X	7089	-0-	-13340	-0-	223	1	6123	3	Y	674	675	0			18
							2	4	741	9							
09	19770	X	6664	-0-	-13106	-0-	189	1	5711	3	Y	693	695	0			16
							2	4	762	9							
*10	20429	X	7002	-0-	-13427	-0-	190	1	5992	3	Y	744	747	0	1	1	11
							2	4	818	9			1	8			
11	19770	X	8382	-0-	-11388	-0-	242	1	7840	3	Y	271	228	0	50	1	4
							2	4	298	9							
*12	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 187,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	580	1	28691	3	N	2180	2062	0			138
							3	4	2398	9							
02	28504	X	15916	-0-	-12588	-0-	353	1	14823	3	N	671	788	0			21
							2	4	738	9							
03	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	445	1	16988	3	N	709	713	0			17
							2	4	780	9							
04	30540	X	2610	-0-	-27930	-0-	59	1	2507	3	Y	40	56	1			1
							44	9									
05	31558	X	153	-0-	-31405	-0-	3	1	132	3	Y	16	1	0			16
							18	9									
06	30540	X	14380	-0-	-16160	-0-	279	1	13053	3	Y	952	948	0			20
							1	4	1047	9							
07	18228	X	13290	-0-	-4938	-0-	306	1	12251	3	Y	665	671	0			14
							1	4	732	9							
08	18228	X	11769	-0-	-6459	-0-	377	1	10361	3	Y	935	924	0			25
							2	4	1029	9							
09	14370	X	138	-0-	-14232	-0-	4	1	121	3	Y	12	35	0			2
							13	9									
*10	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	567	1	17851	3	Y	1472	1444	0	1	1	27
							6	4	1619	9			2	8			
11	14370	X	11435	-0-	-2935	-0-	317	1	10241	3	Y	795	655	0	146	1	19
							2	4	875	9			1	8			
*12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 139,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,447

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84072	X	30474	-0-	-53598	-0-	567	1	27623	3	Y	2076	2027	0			133
							2284	9									
02	79464	X	46575	-0-	-32889	-0-	1043	1	43702	3	Y	1661	1735	0			59
							3	4	1827	9							
03	79174	X	25340	-0-	-53834	-0-	603	1	22894	3	Y	1673	1689	0			43
							3	4	1840	9							
04	56940	X	23146	-0-	-33794	-0-	498	1	21210	3	Y	1305	1311	1			37
							2	4	1436	9							
05	51553	X	21850	-0-	-29703	-0-	462	1	20057	3	Y	1208	1217	0			28
							2	4	1329	9							
06	49890	X	20384	-0-	-29506	-0-	405	1	18785	3	Y	1084	1090	0			22
							2	4	1192	9							
07	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	442	1	18007	3	Y	897	900	0			19
							2	4	987	9							
08	18941	X	17414	-0-	-1527	-0-	585	1	16082	3	Y	674	675	0			18
							6	4	741	9							
09	18330	X	16531	-0-	-1799	-0-	491	1	14896	3	Y	1036	1029	0			25
							4	4	1140	9							
*10	18941	X	9765	-0-	-9176	-0-	280	1	8814	3	Y	608	621	0	1	8	11
							2	4	669	9							
11	18330	X	9318	-0-	-9012	-0-	263	1	8499	3	Y	504	411	0	91	1	11
							2	4	554	9			1	8			
*12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 240,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35112	X	35112	-0-	-0-	-0-	645	1	31837	3	Y	2387	2342	0			153
							4	4	2626	9							
02	57876	X	23141	-0-	-34735	-0-	510	1	21434	3	Y	1085	1211	0			27
							3	4	1194	9							
03	33604	X	23534	-0-	-10070	-0-	574	1	21765	3	Y	1084	1086	0			25
							3	4	1192	9							
04	33990	X	13946	-0-	-20044	-0-	303	1	13066	3	Y	524	534	1			15
							1	4	576	9							
05	35123	X	25122	-0-	-10001	-0-	542	1	23481	3	Y	996	988	0			23
							3	4	1096	9							
06	33990	X	22475	-0-	-11515	-0-	453	1	20998	3	Y	929	933	0			19
							2	4	1022	9							
07	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	515	1	21014	3	Y	716	720	0			15
							2	4	788	9							
08	22196	X	7067	-0-	-15129	-0-	226	1	6219	3	Y	564	564	0			15
							2	4	620	9							
09	21480	X	6659	-0-	-14821	-0-	193	1	5851	3	Y	557	560	0			12
							2	4	613	9							
*10	22196	X	6978	-0-	-15218	-0-	181	1	5691	3	Y	1004	998	0	1	1	15
							2	4	1104	9			2	8			
11	21480	X	8223	-0-	-13257	-0-	236	1	7629	3	Y	324	272	0	60	1	7
							2	4	356	9							
*12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 194,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,170

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	174	1	8556	3	N	90	115	0			8
							1	4	99	9							
02	4004	X	2394	-0-	-1610	-0-	40	1	2078	3	N	251	251	0			8
							276	9									
03	10633	X	2945	-0-	-7688	-0-	69	1	2658	3	N	198	201	0			5
							218	9									
04	10290	X	3785	-0-	-6505	-0-	74	1	3144	3	Y	515	506	1			14
							567	9									
05	8835	X	3582	-0-	-5253	-0-	73	1	3231	3	Y	253	261	0			6
							278	9									
06	8550	X	2108	-0-	-6442	-0-	43	1	1930	3	Y	123	126	0			3
							135	9									
07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	178	1	7142	3	Y	1416	1390	0			29
							1	4	1558	9							
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	213	1	5847	3	Y	620	631	0			18
							2	4	682	9							
09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	196	1	5927	3	Y	709	709	0			18
							2	4	780	9							
*10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	171	1	5377	3	Y	703	706	0	1	1	13
							2	4	773	9			1	8			
*11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	266	1	8581	3	Y	1350	1085	0	243	1	33
							2	4	1485	9			2	8			
*12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 62,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	970	-0-	-6067	-0-	15	1	758	3	Y	179	177	0			12
							197	9									
02	10416	X	2724	-0-	-7692	-0-	43	1	2436	3	Y	223	228	0			7
							245	9									
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					7
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					7
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	89	1	3859	3	Y	428	418	0			17
							471	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	59	1	2707	3	Y	330	340	0			7
							363	9									
07	3007	X	2136	-0-	-871	-0-	46	1	1875	3	Y	195	198	0			4
							215	9									
08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	206	1	5644	3	Y	409	402	0			11
							2	4	450	9							
09	4290	X	3046	-0-	-1244	-0-	88	1	2654	3	Y	276	280	0			7
							304	9									
*10	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	249	1	7859	3	Y	894	883	0	1	1	16
							2	4	983	9			1	8			
*11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	242	1	7855	3	Y	1260	1015	0	227	1	32
							2	4	1386	9			2	8			
*12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 41,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,194

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84878	X	36110	-0-	-48768	-0-	667	1	32741	3	Y	2456	2407	0			157
							2702	9									
02	77840	X	51202	-0-	-26638	-0-	1145	1	47804	3	Y	2045	2130	0			72
							3	4	2250	9							
03	77407	X	26695	-0-	-50712	-0-	628	1	23794	3	Y	2064	2083	0			53
							3	4	2270	9							
04	61650	X	30075	-0-	-31575	-0-	643	1	27375	3	Y	1867	1868	1			52
							3	4	2054	9							
05	56699	X	30351	-0-	-26348	-0-	639	1	27711	3	Y	1816	1826	0			42
							3	4	1998	9							
06	54870	X	28518	-0-	-26352	-0-	564	1	26163	3	Y	1625	1634	0			33
							3	4	1788	9							
07	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	615	1	24980	3	Y	1321	1326	0			28
							3	4	1453	9							
08	26381	X	23361	-0-	-3020	-0-	774	1	21263	3	Y	1196	1190	0			34
							8	4	1316	9							
09	25530	X	20729	-0-	-4801	-0-	624	1	18914	3	Y	1079	1085	0			28
							4	4	1187	9							
*10	26381	X	20190	-0-	-6191	-0-	586	1	18462	3	Y	1033	1040	0	1	1	18
							6	4	1136	9			2	8			
11	25530	X	17839	-0-	-7691	-0-	501	1	16214	3	Y	1016	825	0	183	1	26
							6	4	1118	9			1	8			
*12	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 312,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81809	X	30954	-0-	-50855	-0-	569	1	28054	3	N	2116	2016	0			135
							3	4	2328	9							
02	88648	X	25048	-0-	-63600	-0-	534	1	22651	3	N	1691	1774	0			52
							3	4	1860	9							
03	27838	X	24017	-0-	-3821	-0-	568	1	21570	3	N	1705	1717	0			40
							3	4	1876	9							
04	29970	X	941	-0-	-29029	-0-	20	1	860	3	Y	55	93	1			2
							61	9									
05	30969	X	17813	-0-	-13156	-0-	372	1	16546	3	Y	812	795	0			19
							2	4	893	9							
06	29970	X	23235	-0-	-6735	-0-	472	1	21912	3	Y	772	775	0			16
							2	4	849	9							
07	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	674	1	27252	3	Y	938	934	0			20
							3	4	1032	9							
08	24050	X	24050	-0-	-0-	-0-	821	1	22530	3	Y	628	629	0			19
							8	4	691	9							
09	23250	X	21432	-0-	-1818	-0-	659	1	19966	3	Y	730	729	0			20
							4	4	803	9							
*10	26009	X	20790	-0-	-5219	-0-	616	1	19423	3	Y	677	682	0	1	1	13
							6	4	745	9			1	8			
11	25170	X	19076	-0-	-6094	-0-	549	1	17766	3	Y	686	556	0	124	1	18
							6	4	755	9			1	8			
*12	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 236,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,810

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					135
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					135
05	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	0			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24066	-0-	24066	24066	441	1	21832	3	Y	1627	1616	0			105
							3	4	1790	9							
02	0	W	16603	-0-	16603	40669	364	1	15416	3	Y	746	819	0			32
							2	4	821	9							
03	59414	X	18745	-0-	-40669	-0-	458	1	17365	3	Y	836	848	0			20
							2	4	920	9							
04	28860	X	10496	-0-	-18364	-0-	229	1	9875	3	Y	355	365	1			10
							1	4	391	9							
05	29822	X	20270	-0-	-9552	-0-	439	1	19053	3	Y	705	699	0			16
							2	4	776	9							
06	23280	X	18407	-0-	-4873	-0-	374	1	17362	3	Y	608	612	0			12
							2	4	669	9							
07	18011	X	15872	-0-	-2139	-0-	360	1	14908	3	Y	547	548	0			11
							2	4	602	9							
08	18011	X	6073	-0-	-11938	-0-	184	1	5064	3	Y	748	739	0			20
							2	4	823	9							
09	17430	X	6023	-0-	-11407	-0-	180	1	5461	3	Y	345	356	0			9
							2	4	380	9							
*10	18011	X	2736	-0-	-15275	-0-	78	1	2450	3	Y	189	194	0			4
							208	9									
11	17430	X	8998	-0-	-8432	-0-	259	1	8375	3	Y	329	265	0	59	1	9
							2	4	362	9							
*12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 148,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,035

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89125	X	24349	-0-	-64776	-0-	447	1	22065	3	Y	1667	1611	0			106
							3	4	1834	9							
02	57708	X	14960	-0-	-42748	-0-	327	1	13795	3	Y	760	840	0			26
							2	4	836	9							
03	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	377	1	14343	3	Y	874	880	0			20
							2	4	961	9							
04	23550	X	9425	-0-	-14125	-0-	205	1	8838	3	Y	346	356	1			10
							1	4	381	9							
05	24335	X	17915	-0-	-6420	-0-	387	1	16777	3	Y	681	675	0			16
							2	4	749	9							
06	23550	X	15701	-0-	-7849	-0-	318	1	14757	3	Y	568	572	0			12
							1	4	625	9							
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	372	1	15189	3	Y	748	744	0			16
							2	4	823	9							
08	6262	X	5426	-0-	-836	-0-	170	1	4673	3	Y	528	528	0			16
							2	4	581	9							
09	6060	X	5296	-0-	-764	-0-	150	1	4564	3	Y	527	530	0			13
							2	4	580	9							
*10	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	140	1	4427	3	Y	503	508	0	1	8	7
							2	4	553	9							
*11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	223	1	7234	3	Y	449	365	0	81	1	9
							2	4	494	9			1	8			
*12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 138,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	3588	-0-	-7944	-0-	65	1	3262	3	N	237	234	0			16
							261	9									
02	15204	X	3914	-0-	-11290	-0-	86	1	3251	3	N	524	523	0			17
							1	4	576	9							
03	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	174	1	6630	3	N	906	902	0			21
							1	4	997	9							
04	7530	X	6851	-0-	-679	-0-	142	1	6000	3	Y	644	647	1			18
							1	4	708	9							
05	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	122	1	5302	3	Y	620	624	0			14
							1	4	682	9							
06	7560	X	4615	-0-	-2945	-0-	88	1	4017	3	Y	464	469	0			9
							510	9									
07	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	149	1	5973	3	Y	1277	1259	0			27
							1	4	1405	9							
08	7812	X	6597	-0-	-1215	-0-	198	1	5429	3	Y	880	881	0			26
							2	4	968	9							
09	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	271	1	8227	3	Y	1327	1320	0			33
							2	4	1460	9							
*10	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	368	1	11582	3	Y	1475	1478	0	1	1	27
							2	4	1623	9			2	8			
*11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	278	1	8998	3	Y	1299	1056	0	236	1	31
							2	4	1429	9			2	8			
*12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 81,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,653

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93155	X	69954	-0-	-23201	-0-	1285	1	63487	3	N	4704	4563	0			305
							8	4	5174	9							
02	84140	X	51088	-0-	-33052	-0-	1033	1	43682	3	N	5788	6085	0			8
							6	4	6367	9							
03	93155	X	59111	-0-	-34044	-0-	1339	1	50750	3	N	6377	6236	0			149
							7	4	7015	9							
04	79320	X	65967	-0-	-13353	-0-	1378	1	58651	3	Y	5393	5391	0			151
							6	4	5932	9							
05	81964	X	52316	-0-	-29648	-0-	1080	1	46373	3	Y	4416	4464	0			103
							5	4	4858	9							
06	67710	X	53350	-0-	-14360	-0-	1024	1	47469	3	Y	4411	4424	0			90
							5	4	4852	9							
07	53599	X	46854	-0-	-6745	-0-	1001	1	40611	3	Y	4762	4753	0			99
							4	4	5238	9							
08	53599	X	36502	-0-	-17097	-0-	1169	1	32123	3	Y	2909	2925	0			83
							10	4	3200	9							
09	51870	X	34008	-0-	-17862	-0-	995	1	30167	3	Y	2578	2597	0			64
							10	4	2836	9							
*10	53599	X	34469	-0-	-19130	-0-	985	1	31044	3	Y	2211	2229	0	2	1	40
							8	4	2432	9			4	8			
11	51870	X	30641	-0-	-21229	-0-	851	1	27530	3	Y	2047	1664	0	371	1	49
							8	4	2252	9			3	8			
*12	46841	X	NO RPT	-0-	-46841	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 534,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	1305	1	19491	3	Y	1489	1407	0			94
							1	4	1638	9							
02	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	1174	1	15326	3	Y	1204	1259	0			39
							1	4	1324	9							
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	253	1	9598	3	Y	1422	1401	0			60
							1	4	1564	9							
04	0	W	12047	-0-	12047	12047	254	1	10803	3	Y	899	934	1			25
							1	4	989	9							
05	0	W	8740	-0-	8740	20787	176	1	7515	3	Y	953	956	0			22
							1	4	1048	9							
06	0	W	4492	-0-	4492	25279	81	1	3784	3	Y	570	580	0			12
							627	9									
07	27984	X	2705	-0-	-25279	-0-	54	1	2218	3	Y	394	398	0			8
							433	9									
08	5797	X	4730	-0-	-1067	-0-	141	1	3852	3	Y	668	657	0			19
							2	4	735	9							
09	5610	X	3545	-0-	-2065	-0-	99	1	3005	3	Y	401	410	0			10
							441	9									
*10	5797	X	5601	-0-	-196	-0-	137	1	4318	3	Y	1042	1032	0	1	1	17
							1146	9					2	8			
11	5130	X	839	-0-	-4291	-0-	19	1	633	3	Y	170	151	0	32	1	5
							187	9									
*12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 94,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,212

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58559	X	29528	-0-	-29031	-0-	542	1	26765	3	N	2016	1924	0			129
							3	4	2218	9							
02	71484	X	20673	-0-	-50811	-0-	448	1	18748	3	N	1340	1413	0			56
							3	4	1474	9							
03	32736	X	21168	-0-	-11568	-0-	501	1	18993	3	N	1519	1539	0			36
							3	4	1671	9							
04	0	W	23389	-0-	23389	23389	503	1	21408	3	Y	1342	1340	1			38
							2	4	1476	9							
05	0	W	18917	-0-	18917	42306	401	1	17276	3	Y	1125	1137	0			26
							2	4	1238	9							
06	0	W	756	-0-	756	43062	15	1	694	3	Y	43	68	0			1
							47	9									
07	61360	X	18298	-0-	-43062	-0-	432	1	16742	3	Y	1020	1000	0			21
							2	4	1122	9							
08	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	687	1	18885	3	Y	666	668	0			19
							8	4	733	9							
09	17970	X	13498	-0-	-4472	-0-	414	1	12531	3	Y	499	507	0			11
							4	4	549	9							
*10	18569	X	10491	-0-	-8078	-0-	318	1	10016	3	Y	141	150	0			2
							2	4	155	9							
11	17970	X	15644	-0-	-2326	-0-	451	1	14587	3	Y	547	438	0	98	1	12
							4	4	602	9			1	8			
*12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 192,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	6170	-0-	-8710	-0-	114	1	5598	3	N	415	402	0			27
							1	4	457	9							
02	21000	X	7640	-0-	-13360	-0-	159	1	6850	3	N	573	581	0			19
							1	4	630	9							
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	281	1	10636	3	N	1120	1113	0			26
							1	4	1232	9							
04	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	270	1	11474	3	Y	1010	1008	1			28
							1	4	1111	9							
05	8339	X	5673	-0-	-2666	-0-	115	1	5048	3	Y	463	480	0			11
							1	4	509	9							
06	11760	X	6462	-0-	-5298	-0-	125	1	5764	3	Y	520	520	0			11
							1	4	572	9							
07	13299	X	9485	-0-	-3814	-0-	206	1	8238	3	Y	945	936	0			20
							1	4	1040	9							
08	13299	X	7779	-0-	-5520	-0-	232	1	6368	3	Y	1070	1060	0			30
							2	4	1177	9							
09	12870	X	11605	-0-	-1265	-0-	313	1	9477	3	Y	1648	1637	0			41
							2	4	1813	9							
*10	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	251	1	7896	3	Y	931	952	0	1	1	17
							2	4	1024	9			2	8			
11	9180	X	6867	-0-	-2313	-0-	182	1	5884	3	Y	726	593	0	132	1	17
							2	4	799	9			1	8			
*12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 95,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,421

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86335	X	13025	-0-	-73310	-0-	241	1	11851	3	N	847	852	0			57
							1	4	932	9							
02	77980	X	11590	-0-	-66390	-0-	222	1	9716	3	N	1501	1366	0			192
							1	4	1651	9							
03	86335	X	5728	-0-	-80607	-0-	130	1	4979	3	N	562	741	0			13
							1	4	618	9							
04	0	W	3821	-0-	3821	3821	83	1	3498	3	Y	218	225	1			6
							240	9									
05	0	W	5547	-0-	5547	9368	116	1	4947	3	Y	439	435	0			10
							1	4	483	9							
06	0	W	4317	-0-	4317	13685	81	1	3678	3	Y	507	507	0			10
							558	9									
07	20553	X	6868	-0-	-13685	-0-	155	1	6261	3	Y	410	411	0			9
							1	4	451	9							
08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	308	1	8450	3	Y	757	745	0			21
							2	4	833	9							
09	5370	X	3869	-0-	-1501	-0-	106	1	3193	3	Y	518	527	0			12
							570	9									
*10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	265	1	8346	3	Y	1245	1233	0	1	1	21
							2	4	1370	9			2	8			
11	6660	X	4241	-0-	-2419	-0-	111	1	3596	3	Y	485	404	0	89	1	12
							534	9					1	8			
*12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 78,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	4939	-0-	-5725	-0-	91	1	4486	3	N	328	322	0			22
							1	4	361	9							
02	14700	X	3763	-0-	-10937	-0-	83	1	3045	3	N	577	581	0			18
							635	9									
03	11284	X	6330	-0-	-4954	-0-	143	1	5437	3	N	681	683	0			16
							1	4	749	9							
04	9330	X	5812	-0-	-3518	-0-	123	1	5218	3	Y	427	415	1			12
							1	4	470	9							
05	9579	X	6970	-0-	-2609	-0-	136	1	5973	3	Y	782	776	0			18
							1	4	860	9							
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	155	1	7254	3	Y	936	935	0			19
							1	4	1030	9							
07	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	133	1	5419	3	Y	677	682	0			14
							1	4	745	9							
08	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	230	1	6334	3	Y	277	282	0			9
							2	4	305	9							
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	277	1	8396	3	Y	890	877	0			22
							2	4	979	9							
*10	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	334	1	10540	3	Y	1537	1529	0	1	1	26
							2	4	1691	9			3	8			
*11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	226	1	7320	3	Y	1093	893	0	199	1	26
							2	4	1202	9			1	8			
*12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 80,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,205

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129890	X	11131	-0-	-118759	-0-	600	1	9777	3	Y	685	768	0			47
							754	9									
02	40873	X	40873	-0-	-0-	-0-	1677	1	38956	3	Y	215	262	0			-0-
							3	4	237	9							
03	38874	X	19300	-0-	-19574	-0-	485	1	18355	3	Y	415	138	0			277
							3	4	457	9							
04	37620	X	22863	-0-	-14757	-0-	517	1	22000	3	Y	313	420	1			170
							2	4	344	9							
05	45260	X	20981	-0-	-24279	-0-	469	1	20299	3	Y	192	196	0			166
							2	4	211	9							
06	43800	X	18796	-0-	-25004	-0-	396	1	18354	3	Y	40	44	0			162
							2	4	44	9							
07	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	441	1	17875	3	Y	23	23	0			162
							2	4	25	9							
08	17980	X	14546	-0-	-3434	-0-	510	1	14001	3	Y	26	180	0			8
							6	4	29	9							
09	17400	X	12760	-0-	-4640	-0-	407	1	12325	3	Y	22	28	0			2
							4	4	24	9							
*10	17980	X	13529	-0-	-4451	-0-	370	1	11649	3	Y	1371	1343	0	1	1	27
							2	4	1508	9			2	8			
11	17400	X	10982	-0-	-6418	-0-	317	1	10246	3	Y	379	321	0	70	1	13
							2	4	417	9			1	8			
*12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 204,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	22510	-0-	-54897	-0-	411	1	20427	3	N	1518	1468	0			98
							2	4	1670	9							
02	18116	X	9036	-0-	-9080	-0-	153	1	8248	3	N	576	654	0			20
							1	4	634	9							
03	17794	X	13422	-0-	-4372	-0-	308	1	11889	3	N	1112	1106	0			26
							2	4	1223	9							
04	0	W	5471	-0-	5471	5471	115	1	4914	3	Y	401	416	1			11
							1	4	441	9							
05	0	W	17047	-0-	17047	22518	349	1	15333	3	Y	1239	1221	0			29
							2	4	1363	9							
06	0	W	18345	-0-	18345	40863	356	1	16526	3	Y	1328	1330	0			27
							2	4	1461	9							
07	59312	X	18449	-0-	-40863	-0-	406	1	16500	3	Y	1401	1399	0			29
							2	4	1541	9							
08	17019	X	14873	-0-	-2146	-0-	484	1	13285	3	Y	998	1000	0			27
							6	4	1098	9							
09	17850	X	13590	-0-	-4260	-0-	397	1	12054	3	Y	1034	1037	0			24
							2	4	1137	9							
*10	18445	X	13761	-0-	-4684	-0-	396	1	12475	3	Y	807	816	0	1	1	13
							2	4	888	9			1	8			
11	17850	X	12915	-0-	-4935	-0-	355	1	11465	3	Y	992	802	0	179	1	23
							4	4	1091	9			1	8			
*12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 159,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,406

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36880	X	36880	-0-	-0-	-0-	1646	1	32732	3	Y	2273	2352	0			157
							2	4	2500	9							
02	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	1295	1	16638	3	Y	998	1089	0			66
							1	4	1098	9							
03	15066	X	7254	-0-	-7812	-0-	155	1	5844	3	Y	1140	1152	0			54
							1	4	1254	9							
04	0	W	9995	-0-	9995	9995	197	1	8341	3	Y	1324	1341	1			37
							1	4	1456	9							
05	0	W	8882	-0-	8882	18877	189	1	8169	3	Y	475	501	0			11
							1	4	523	9							
06	0	W	4142	-0-	4142	23019	75	1	3583	3	Y	440	442	0			9
							484	9									
07	25630	X	2611	-0-	-23019	-0-	43	1	1706	3	Y	784	777	0			16
							862	9									
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	241	1	6618	3	Y	1031	1019	0			28
							2	4	1134	9							
09	7320	X	5367	-0-	-1953	-0-	148	1	4492	3	Y	659	670	0			17
							2	4	725	9							
*10	7564	X	5443	-0-	-2121	-0-	145	1	4567	3	Y	663	667	0	1	1	11
							2	4	729	9			1	8			
*11	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	382	1	12362	3	Y	1900	1521	0	341	1	47
							4	4	2090	9			2	8			
*12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 122,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325959	X	46289	-0-	-279670	-0-	850	1	42017	3	N	3106	3020	0			202
							5	4	3417	9							
02	76888	X	28265	-0-	-48623	-0-	543	1	24148	3	N	3246	3405	0			43
							3	4	3571	9							
03	85126	X	41018	-0-	-44108	-0-	932	1	35536	3	N	4132	4078	0			97
							5	4	4545	9							
04	82380	X	49156	-0-	-33224	-0-	1026	1	43669	3	Y	4051	4034	0			114
							5	4	4456	9							
05	85126	X	24705	-0-	-60421	-0-	516	1	22163	3	Y	1839	1910	0			43
							3	4	2023	9							
06	82380	X	18936	-0-	-63444	-0-	384	1	17837	3	Y	648	678	0			13
							2	4	713	9							
07	42222	X	352	-0-	-41870	-0-	6	1	265	3	Y	74	87	0			-0-
							81	9									
08	42222	X	27544	-0-	-14678	-0-	903	1	24800	3	Y	1666	1621	0			45
							8	4	1833	9							
09	40860	X	26789	-0-	-14071	-0-	795	1	24075	3	Y	1737	1738	0			44
							8	4	1911	9							
*10	24707	X	1318	-0-	-23389	-0-	38	1	1202	3	Y	71	112	0			3
							78	9									
*11	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	906	1	29310	3	Y	2174	1732	0	389	1	53
							8	4	2391	9			3	8			
*12	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 296,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,744

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	6864	-0-	-17285	-0-	125	1	6228	3	N	464	448	0			30
							1	4	510	9							
02	8204	X	3723	-0-	-4481	-0-	68	1	3153	3	N	456	471	0			15
							502	9									
03	10323	X	5402	-0-	-4921	-0-	121	1	4575	3	N	641	641	0			15
							1	4	705	9							
04	0	W	7259	-0-	7259	7259	150	1	6369	3	Y	672	668	1			19
							1	4	739	9							
05	0	W	4287	-0-	4287	11546	84	1	3672	3	Y	483	491	0			11
							531	9									
06	0	W	3300	-0-	3300	14846	61	1	2818	3	Y	383	386	0			8
							421	9									
07	17782	X	2936	-0-	-14846	-0-	65	1	2544	3	Y	297	299	0			6
							327	9									
08	7502	X	6818	-0-	-684	-0-	222	1	6113	3	Y	437	430	0			13
							2	4	481	9							
09	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	275	1	8335	3	Y	692	687	0			18
							2	4	761	9							
*10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	200	1	6295	3	Y	685	688	0	1	1	13
							2	4	754	9			1	8			
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	170	1	5524	3	Y	645	524	0	117	1	16
							2	4	710	9			1	8			
*12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 63,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	437532	X	36987	-0-	-400545	-0-	679	1	33521	3	N	2530	2409	0			161
							4	4	2783	9							
02	91952	X	21887	-0-	-70065	-0-	464	1	19681	3	N	1581	1663	0			79
							3	4	1739	9							
03	101804	X	24172	-0-	-77632	-0-	575	1	21802	3	N	1629	1670	0			38
							3	4	1792	9							
04	0	W	26087	-0-	26087	26087	564	1	23983	3	Y	1397	1396	1			39
							3	4	1537	9							
05	0	W	21864	-0-	21864	47951	465	1	20023	3	Y	1249	1259	0			29
							2	4	1374	9							
06	0	W	3009	-0-	3009	50960	58	1	2762	3	Y	172	197	0			4
							189	9									
07	67662	X	16702	-0-	-50960	-0-	395	1	15267	3	Y	944	928	0			20
							2	4	1038	9							
08	23250	X	21943	-0-	-1307	-0-	764	1	20982	3	Y	172	187	0			5
							8	4	189	9							
09	22500	X	4391	-0-	-18109	-0-	139	1	4208	3	Y	38	42	0			1
							2	4	42	9							
*10	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	728	1	22964	3	Y	697	685	0	1	1	11
							8	4	767	9			1	8			
*11	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	727	1	23529	3	Y	827	668	0	149	1	20
							6	4	910	9			1	8			
*12	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 226,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,236

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	369	1	18153	3	N	1329	1305	0			87
							2	4	1462	9							
02	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	186	1	9508	3	N	811	871	0			27
							1	4	892	9							
03	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	455	1	17483	3	N	1843	1827	0			43
							2	4	2027	9							
04	0	W	3496	-0-	3496	3496	74	1	3135	3	Y	261	297	1			7
							287	9									
05	0	W	16448	-0-	16448	19944	333	1	14732	3	Y	1255	1233	0			29
							2	4	1381	9							
06	0	W	20920	-0-	20920	40864	404	1	18754	3	Y	1600	1596	0			33
							2	4	1760	9							
07	62511	X	21647	-0-	-40864	-0-	477	1	19358	3	Y	1645	1644	0			34
							2	4	1810	9							
08	19964	X	17097	-0-	-2867	-0-	552	1	15161	3	Y	1253	1252	0			35
							6	4	1378	9							
09	20340	X	16176	-0-	-4164	-0-	473	1	14331	3	Y	1244	1248	0			31
							4	4	1368	9							
*10	21018	X	16734	-0-	-4284	-0-	481	1	15173	3	Y	976	988	0	1	1	16
							6	4	1074	9			2	8			
11	20340	X	13653	-0-	-6687	-0-	361	1	11668	3	Y	1473	1187	0	266	1	35
							4	4	1620	9			2	8			
*12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 176,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392351	X	78366	-0-	-313985	-0-	1446	1	71312	3	N	5091	5125	0			342
							8	4	5600	9							
02	55659	X	55659	-0-	-0-	-0-	1136	1	48044	3	N	5884	6119	0			107
							7	4	6472	9							
03	55461	X	55461	-0-	-0-	-0-	1258	1	47799	3	N	5815	5786	0			136
							7	4	6397	9							
04	54991	X	54991	-0-	-0-	-0-	1145	1	48718	3	Y	4657	4662	1			131
							5	4	5123	9							
05	51709	X	51709	-0-	-0-	-0-	1069	1	46113	3	Y	4111	4146	0			96
							5	4	4522	9							
06	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	1082	1	50340	3	Y	4159	4170	0			85
							5	4	4575	9							
07	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	1015	1	41169	3	Y	3955	3957	0			83
							4	4	4351	9							
08	48347	X	48347	-0-	-0-	-0-	1562	1	42912	3	Y	3506	3447	0	44	8	98
							16	4	3857	9							
09	44790	X	24038	-0-	-20752	-0-	707	1	21448	3	Y	1706	1760	0			44
							6	4	1877	9							
*10	46283	X	44423	-0-	-1860	-0-	1280	1	40382	3	Y	2501	2493	0	2	1	46
							10	4	2751	9			4	8			
11	44790	X	24425	-0-	-20365	-0-	680	1	21989	3	Y	1591	1304	0	290	1	41
							6	4	1750	9			2	8			
*12	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 539,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,976

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81778	X	45303	-0-	-36475	-0-	825	1	41085	3	N	3080	2953	0			197
							5	4	3388	9							
02	73864	X	12647	-0-	-61217	-0-	245	1	11457	3	N	857	1023	0			31
							2	4	943	9							
03	81778	X	24644	-0-	-57134	-0-	571	1	21537	3	N	2303	2280	0			54
							3	4	2533	9							
04	43830	X	36117	-0-	-7713	-0-	763	1	32456	3	Y	2631	2611	1			74
							4	4	2894	9							
05	45291	X	33189	-0-	-12102	-0-	688	1	29752	3	Y	2496	2512	0			58
							3	4	2746	9							
06	43830	X	28806	-0-	-15024	-0-	559	1	25917	3	Y	2115	2130	0			43
							3	4	2327	9							
07	29667	X	28425	-0-	-1242	-0-	631	1	25627	3	Y	1967	1969	0			41
							3	4	2164	9							
08	29667	X	21042	-0-	-8625	-0-	689	1	18938	3	Y	1281	1285	0			37
							6	4	1409	9							
09	28710	X	19348	-0-	-9362	-0-	571	1	17329	3	Y	1313	1317	0			33
							4	4	1444	9							
*10	29667	X	15941	-0-	-13726	-0-	459	1	14479	3	Y	906	919	0	1	1	17
							6	4	997	9			2	8			
11	28710	X	12244	-0-	-16466	-0-	317	1	10254	3	Y	1519	1222	0	273	1	38
							2	4	1671	9			2	8			
*12	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 277,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	123101	X	50320	-0-	-72781	-0-	924	1	45605	3	N	3442	3278	0			219
							5	4	3786	9							
02	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	789	1	32590	3	N	2257	2464	0			12
							5	4	2483	9							
03	52204	X	32834	-0-	-19370	-0-	789	1	29887	3	N	1958	1924	0			46
							4	4	2154	9							
04	0	W	37106	-0-	37106	37106	807	1	34357	3	Y	1762	1759	1			49
							4	4	1938	9							
05	0	W	37617	-0-	37617	74723	804	1	34897	3	Y	1738	1747	0			40
							4	4	1912	9							
06	0	W	35891	-0-	35891	110614	724	1	33573	3	Y	1446	1456	0			30
							3	4	1591	9							
07	137878	X	27264	-0-	-110614	-0-	612	1	24842	3	Y	1643	1639	0			34
							3	4	1807	9							
08	33604	X	26153	-0-	-7451	-0-	889	1	24410	3	Y	769	780	0			23
							8	4	846	9							
09	32520	X	21536	-0-	-10984	-0-	665	1	20153	3	Y	647	653	0			17
							6	4	712	9							
*10	33604	X	29781	-0-	-3823	-0-	884	1	27863	3	Y	933	929	0	1	1	18
							8	4	1026	9			2	8			
11	32520	X	21171	-0-	-11349	-0-	613	1	19814	3	Y	671	549	0	122	1	17
							6	4	738	9			1	8			
*12	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 355,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,266

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	25482	X	3244	-0-	-22238	-0-	59	1	2944	3	N	219	212	0			14
							241	9									
02	23016	X	6254	-0-	-16762	-0-	146	1	5382	3	N	659	652	0			21
							1	4	725	9							
03	13392	X	11161	-0-	-2231	-0-	251	1	9589	3	N	1200	1193	0			28
							1	4	1320	9							
04	0	W	12922	-0-	12922	12922	266	1	11313	3	Y	1220	1214	1			34
							1	4	1342	9							
05	0	W	11144	-0-	11144	24066	230	1	9807	3	Y	1005	1016	0			23
							1	4	1106	9							
06	0	W	10287	-0-	10287	34353	197	1	9135	3	Y	867	872	0			18
							1	4	954	9							
07	47521	X	13168	-0-	-34353	-0-	285	1	11669	3	Y	1103	1098	0			23
							1	4	1213	9							
08	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	518	1	14227	3	Y	859	858	0			24
							6	4	945	9							
09	12930	X	11859	-0-	-1071	-0-	354	1	10736	3	Y	697	705	0			16
							2	4	767	9							
*10	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	391	1	12334	3	Y	707	710	0	1	1	11
							2	4	778	9			1	8			
11	15840	X	11949	-0-	-3891	-0-	333	1	10768	3	Y	769	623	0	139	1	17
							2	4	846	9			1	8			
*12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 121,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117955	X	9019	-0-	-108936	-0-	165	1	8182	3	N	610	588	0			39
							1	4	671	9							
02	106540	X	6547	-0-	-99993	-0-	157	1	5982	3	N	370	378	0			31
							1	4	407	9							
03	117955	X	2991	-0-	-114964	-0-	70	1	2711	3	N	191	218	0			4
							210	9									
04	0	W	199	-0-	199	199	4	1	184	3	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
05	0	W	2229	-0-	2229	2428	44	1	2107	3	Y	71	69	0			2
							78	9									
06	0	W	1540	-0-	1540	3968	30	1	1471	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
07	11430	X	7462	-0-	-3968	-0-	183	1	7090	3	Y	171	168	0			4
							1	4	188	9							
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	209	1	5739	3	Y	94	95	0			3
							2	4	103	9							
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	133	1	4029	3	Y	52	54	0			1
							57	9									
*10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	257	1	8101	3	Y	31	32	0			-0-
							2	4	34	9							
*11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	232	1	7523	3	Y	241	193	0	43	1	5
							2	4	265	9							
*12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 56,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33495	X	33495	-0-	-0-	-0-	616	1	30386	3	N	2263	2184	0			146
							4	4	2489	9							
02	27440	X	18434	-0-	-9006	-0-	423	1	16144	3	N	1695	1793	0			48
							2	4	1865	9							
03	30380	X	8999	-0-	-21381	-0-	209	1	7912	3	N	797	826	0			19
							1	4	877	9							
04	29400	X	4691	-0-	-24709	-0-	98	1	4205	3	Y	353	362	1			10
							388	9									
05	30380	X	5915	-0-	-24465	-0-	121	1	5344	3	Y	408	408	0			10
							1	4	449	9							
06	29400	X	12108	-0-	-17292	-0-	240	1	11143	3	Y	658	655	0			13
							1	4	724	9							
07	13237	X	10199	-0-	-3038	-0-	224	1	9247	3	Y	661	660	0			14
							1	4	727	9							
08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	298	1	8173	3	Y	509	509	0			14
							2	4	560	9							
09	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	372	1	11287	3	Y	755	750	0			19
							2	4	831	9							
*10	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	651	1	20532	3	Y	1170	1165	0	1	1	21
							6	4	1287	9			2	8			
*11	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	433	1	13997	3	Y	924	754	0	168	1	22
							4	4	1016	9			1	8			
*12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 153,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	19863	-0-	-19073	-0-	364	1	18032	3	N	1332	1296	0			87
							2	4	1465	9							
02	35168	X	7918	-0-	-27250	-0-	142	1	7295	3	N	436	508	0			15
							1	4	480	9							
03	28830	X	17477	-0-	-11353	-0-	405	1	15574	3	N	1360	1343	0			32
							2	4	1496	9							
04	0	W	20941	-0-	20941	20941	435	1	18775	3	Y	1572	1560	1			44
							2	4	1729	9							
05	0	W	25673	-0-	25673	46614	534	1	23155	3	Y	1801	1803	0			42
							3	4	1981	9							
06	0	W	23897	-0-	23897	70511	466	1	21613	3	Y	1651	1659	0			34
							2	4	1816	9							
07	90331	X	19820	-0-	-70511	-0-	441	1	17897	3	Y	1345	1351	0			28
							2	4	1480	9							
08	22630	X	15847	-0-	-6783	-0-	519	1	14262	3	Y	964	965	0			27
							6	4	1060	9							
09	21900	X	14039	-0-	-7861	-0-	416	1	12604	3	Y	923	928	0			22
							4	4	1015	9							
*10	22630	X	12606	-0-	-10024	-0-	363	1	11429	3	Y	738	744	0	1	1	14
							2	4	812	9			1	8			
11	21900	X	9008	-0-	-12892	-0-	251	1	8124	3	Y	574	469	0	104	1	14
							2	4	631	9			1	8			
*12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 187,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,696

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	10094	-0-	-39661	-0-	189	1	9186	3	N	653	660	0			44
							1	4	718	9							
02	44940	X	11217	-0-	-33723	-0-	209	1	9362	3	N	1495	1492	0			47
							1	4	1645	9							
03	49755	X	17596	-0-	-32159	-0-	385	1	14583	3	N	2387	2378	0			56
							2	4	2626	9							
04	48150	X	2990	-0-	-45160	-0-	63	1	2684	3	Y	221	270	1			7
							243	9									
05	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	463	1	20088	3	Y	2424	2376	0			55
							2	4	2666	9							
06	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	393	1	18253	3	Y	2130	2141	0			44
							2	4	2343	9							
07	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	513	1	20850	3	Y	2484	2476	0			52
							2	4	2732	9							
08	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	576	1	15810	3	Y	1190	1208	0			34
							6	4	1309	9							
09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	418	1	12662	3	Y	1031	1039	0			26
							4	4	1134	9							
*10	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	426	1	13436	3	Y	1099	1102	0	1	1	20
							2	4	1209	9			2	8			
*11	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	381	1	12318	3	Y	1141	925	0	207	1	27
							4	4	1255	9			2	8			
*12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 171,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	117955	X	28800	-0-	-89155	-0-	528	1	26098	3	Y	1974	1876	0			125
							3	4	2171	9							
02	106540	X	17675	-0-	-88865	-0-	384	1	16315	3	Y	885	986	0			24
							2	4	974	9							
03	117955	X	21634	-0-	-96321	-0-	525	1	19911	3	Y	1086	1085	0			25
							3	4	1195	9							
04	114150	X	21916	-0-	-92234	-0-	479	1	20392	3	Y	948	946	1			27
							2	4	1043	9							
05	28799	X	20540	-0-	-8259	-0-	441	1	19100	3	Y	906	911	0			22
							2	4	997	9							
06	27870	X	18189	-0-	-9681	-0-	366	1	16971	3	Y	773	779	0			16
							2	4	850	9							
07	18848	X	16467	-0-	-2381	-0-	377	1	15320	3	Y	698	699	0			15
							2	4	768	9							
08	18848	X	16808	-0-	-2040	-0-	575	1	15790	3	Y	397	400	0			12
							6	4	437	9							
09	18240	X	14133	-0-	-4107	-0-	437	1	13241	3	Y	410	411	0			11
							4	4	451	9							
*10	18848	X	11607	-0-	-7241	-0-	345	1	10895	3	Y	332	335	0	1	8	7
							2	4	365	9							
11	18180	X	10327	-0-	-7853	-0-	299	1	9683	3	Y	312	254	0	57	1	7
							2	4	343	9							
*12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 198,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,721

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76105	X	28275	-0-	-47830	-0-	520	1	25667	3	N	1895	1845	0			123
							3	4	2085	9							
02	68740	X	7813	-0-	-60927	-0-	131	1	7166	3	N	468	574	0			17
							1	4	515	9							
03	35619	X	27954	-0-	-7665	-0-	652	1	24606	3	N	2448	2408	0			57
							3	4	2693	9							
04	36233	X	36233	-0-	-0-	-0-	763	1	32456	3	Y	2736	2716	1			77
							4	4	3010	9							
05	35619	X	34392	-0-	-1227	-0-	711	1	30729	3	Y	2680	2694	0			63
							4	4	2948	9							
06	27360	X	27001	-0-	-359	-0-	524	1	24319	3	Y	1960	1983	0			40
							2	4	2156	9							
07	28861	X	28287	-0-	-574	-0-	626	1	25433	3	Y	2023	2021	0			42
							3	4	2225	9							
08	28861	X	21488	-0-	-7373	-0-	699	1	19194	3	Y	1443	1443	0			42
							8	4	1587	9							
09	27930	X	17730	-0-	-10200	-0-	522	1	15795	3	Y	1281	1290	0			33
							4	4	1409	9							
*10	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-					Y	-0-	16	0	17	1	-0-
11	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,934

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	21607	-0-	-9238	-0-	399	1	19582	3	N	1476	1407	0			94
							2	4	1624	9							
02	27860	X	17154	-0-	-10706	-0-	359	1	15188	3	N	1459	1508	0			45
							2	4	1605	9							
03	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	416	1	15765	3	N	1301	1316	0			30
							2	4	1431	9							
04	20910	X	12792	-0-	-8118	-0-	272	1	11706	3	Y	739	748	1			21
							1	4	813	9							
05	21607	X	10126	-0-	-11481	-0-	216	1	9168	3	Y	674	679	0			16
							1	4	741	9							
06	20910	X	7975	-0-	-12935	-0-	150	1	6960	3	Y	785	785	0			16
							1	4	864	9							
07	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	485	1	19511	3	Y	1608	1590	0			34
							2	4	1769	9							
08	15810	X	10262	-0-	-5548	-0-	336	1	9239	3	Y	623	638	0			19
							2	4	685	9							
09	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	455	1	13794	3	Y	923	917	0			25
							4	4	1015	9							
*10	15810	X	5805	-0-	-10005	-0-	169	1	5319	3	Y	286	302	0	1	8	8
							2	4	315	9							
11	15300	X	9547	-0-	-5753	-0-	269	1	8724	3	Y	502	403	0	90	1	15
							2	4	552	9			1	8			
*12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 149,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,376

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291570	X	48110	-0-	-243460	-0-	885	1	43723	3	N	3179	3142	0			210
							5	4	3497	9							
02	82880	X	36642	-0-	-46238	-0-	738	1	30998	3	N	4456	4472	0			194
							4	4	4902	9							
03	91760	X	36262	-0-	-55498	-0-	809	1	30810	3	N	4217	4312	0			99
							4	4	4639	9							
04	88800	X	30539	-0-	-58261	-0-	624	1	26555	3	Y	3052	3065	1			86
							3	4	3357	9							
05	91760	X	29081	-0-	-62679	-0-	593	1	25548	3	Y	2670	2694	0			62
							3	4	2937	9							
06	88800	X	29440	-0-	-59360	-0-	558	1	25990	3	Y	2626	2634	0			54
							3	4	2889	9							
07	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	632	1	25663	3	Y	2642	2641	0			55
							3	4	2906	9							
08	34586	X	34586	-0-	-0-	-0-	1101	1	30237	3	Y	2944	2916	0			83
							10	4	3238	9							
09	41873	X	41873	-0-	-0-	-0-	1223	1	37061	3	Y	3252	3253	0			82
							12	4	3577	9							
*10	28303	X	5038	-0-	-23265	-0-	151	1	4762	3	Y	112	188	0			6
							2	4	123	9							
*11	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	810	1	26204	3	Y	1854	1480	0	332	1	46
							8	4	2039	9			2	8			
*12	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 349,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,004

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287822	X	63560	-0-	-224262	-0-	1169	1	57702	3	N	4256	4147	0			277
							7	4	4682	9							
02	47930	X	47930	-0-	-0-	-0-	967	1	40604	3	N	5775	5911	0			141
							6	4	6353	9							
03	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	1156	1	43832	3	N	5651	5660	0			132
							6	4	6216	9							
04	62975	X	62975	-0-	-0-	-0-	1323	1	56291	3	Y	4868	4863	1			137
							6	4	5355	9							
05	45093	X	45093	-0-	-0-	-0-	929	1	40000	3	Y	3781	3829	0			89
							5	4	4159	9							
06	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	918	1	42605	3	Y	3994	4001	0			82
							4	4	4393	9							
07	43586	X	26706	-0-	-16880	-0-	578	1	23618	3	Y	2280	2314	0			48
							2	4	2508	9							
08	43586	X	30980	-0-	-12606	-0-	1025	1	28142	3	Y	1639	1639	0			48
							10	4	1803	9							
09	42180	X	13283	-0-	-28897	-0-	397	1	12037	3	Y	770	798	0			20
							2	4	847	9							
*10	43586	X	11889	-0-	-31697	-0-	342	1	10795	3	Y	682	688	0	1	1	12
							2	4	750	9			1	8			
11	42180	X	16539	-0-	-25641	-0-	462	1	14949	3	Y	1022	825	0	184	1	25
							4	4	1124	9			1	8			
*12	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 418,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,718

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58404	X	19219	-0-	-39185	-0-	357	1	17437	3	N	1294	1253	0			84
							2	4	1423	9							
02	52752	X	12026	-0-	-40726	-0-	230	1	10086	3	N	1554	1588	0			50
							1	4	1709	9							
03	58404	X	2740	-0-	-55664	-0-	62	1	2336	3	N	311	354	0			7
							342	9									
04	18900	X	1450	-0-	-17450	-0-	30	1	1297	3	Y	112	116	1			3
							123	9									
05	19530	X	3847	-0-	-15683	-0-	80	1	3361	3	Y	369	363	0			9
							406	9									
06	18600	X	2159	-0-	-16441	-0-	42	1	1893	3	Y	204	209	0			4
							224	9									
07	13330	X	9437	-0-	-3893	-0-	199	1	8061	3	Y	1069	1051	0			22
							1	4	1176	9							
08	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	515	1	14165	3	Y	964	960	0			26
							6	4	1060	9							
09	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	331	1	10040	3	Y	735	743	0			18
							2	4	809	9							
*10	9424	X	7769	-0-	-1655	-0-	222	1	6999	3	Y	496	505	0	1	8	8
							2	4	546	9							
11	17610	X	14791	-0-	-2819	-0-	406	1	13113	3	Y	1153	925	0	207	1	27
							4	4	1268	9			2	8			
*12	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 100,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	1300	1	64203	3	N	4777	4614	0			308
							8	4	5255	9							
02	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	775	1	32868	3	N	4395	4546	0			157
							4	4	4835	9							
03	43057	X	43057	-0-	-0-	-0-	972	1	36772	3	N	4825	4869	0			113
							5	4	5308	9							
04	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	1021	1	43472	3	N	4367	4357	1			123
							5	4	4804	9							
05	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	800	1	34644	3	N	3374	3418	0			79
							4	4	3711	9							
06	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	663	1	30802	3	N	2938	2957	0			60
							3	4	3232	9							
07	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	750	1	30448	3	N	2996	2993	0			63
							3	4	3296	9							
08	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	817	1	22462	3	N	2727	2712	0			78
							8	4	3000	9							
09	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	447	1	13529	3	N	1667	1701	0			44
							4	4	1834	9							
*10	12493	X	9370	-0-	-3123	-0-	269	1	8463	3	N	578	608	0	1	8	13
							2	4	636	9							
*11	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	729	1	23616	3	N	2095	1676	0	375	1	53
							6	4	2305	9			3	8			
*12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 388,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,739

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	2998	-0-	-43998	-0-	55	1	2727	3	N	196	196	0			13
							216	9									
02	42448	X	3953	-0-	-38495	-0-	90	1	3334	3	N	481	479	0			15
							529	9									
03	46996	X	3020	-0-	-43976	-0-	67	1	2609	3	N	313	321	0			7
							344	9									
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	248	1	10546	3	N	692	680	1			19
							1	4	761	9							
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	196	1	8407	3	N	870	869	0			20
							1	4	957	9							
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	121	1	5616	3	N	587	595	0			12
							1	4	646	9							
07	11935	X	7840	-0-	-4095	-0-	172	1	6927	3	N	673	671	0			14
							1	4	740	9							
08	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	406	1	11159	3	N	675	671	0			18
							2	4	743	9							
09	11550	X	5652	-0-	-5898	-0-	169	1	5126	3	N	323	333	0			8
							2	4	355	9							
*10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	402	1	12693	3	N	818	809	0	1	1	15
							2	4	900	9			1	8			
11	14250	X	12004	-0-	-2246	-0-	331	1	10707	3	N	876	709	0	158	1	23
							2	4	964	9			1	8			
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 89,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,504

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82677	X	39533	-0-	-43144	-0-	727	1	35895	3	N	2643	2580	0			172
							4	4	2907	9							
02	74676	X	29226	-0-	-45450	-0-	618	1	26144	3	N	2236	2334	0			74
							4	4	2460	9							
03	82677	X	30250	-0-	-52427	-0-	701	1	26668	3	N	2615	2628	0			61
							4	4	2877	9							
04	50310	X	-0-	-0-	-50310	-0-					N	-0-					61
05	51987	X	-0-	-0-	-51987	-0-					N	-0-					61
06	38250	X	23901	-0-	-14349	-0-	462	1	21472	3	N	1786	1810	0			37
							2	4	1965	9							
07	32364	X	20144	-0-	-12220	-0-	439	1	18062	3	N	1492	1498	0			31
							2	4	1641	9							
08	30256	X	16867	-0-	-13389	-0-	554	1	15217	3	N	991	994	0			28
							6	4	1090	9							
09	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	769	1	23300	3	N	1774	1758	0			44
							6	4	1951	9							
*10	24707	X	24251	-0-	-456	-0-	684	1	21581	3	N	1800	1807	0	1	1	33
							6	4	1980	9			3	8			
11	23910	X	19608	-0-	-4302	-0-	535	1	17311	3	N	1596	1295	0	289	1	42
							6	4	1756	9			2	8			
*12	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 229,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,933

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72633	X	18638	-0-	-53995	-0-	345	1	16909	3	N	1256	1215	0			81
							2	4	1382	9							
02	65604	X	7473	-0-	-58131	-0-	123	1	6851	3	N	453	518	0			16
							1	4	498	9							
03	72633	X	10477	-0-	-62156	-0-	240	1	9320	3	N	833	829	0			20
							1	4	916	9							
04	28890	X	3243	-0-	-25647	-0-	68	1	2931	3	N	222	236	1			6
							244	9									
05	29822	X	17964	-0-	-11858	-0-	375	1	16247	3	N	1218	1196	0			28
							2	4	1340	9							
06	18030	X	15805	-0-	-2225	-0-	309	1	14322	3	N	1066	1072	0			22
							1	4	1173	9							
07	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	345	1	14014	3	N	1049	1049	0			22
							1	4	1154	9							
08	17949	X	12863	-0-	-5086	-0-	421	1	11578	3	N	782	782	0			22
							4	4	860	9							
09	17370	X	12320	-0-	-5050	-0-	364	1	11034	3	N	836	838	0			20
							2	4	920	9							
*10	17949	X	13433	-0-	-4516	-0-	366	1	11552	3	N	1375	1370	0	1	1	22
							2	4	1513	9			2	8			
11	15810	X	8282	-0-	-7528	-0-	226	1	7319	3	N	668	552	0	122	1	15
							2	4	735	9			1	8			
*12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 136,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,758

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48174	X	4399	-0-	-43775	-0-	82	1	3994	3	N	294	287	0			19
							323	9									
02	43512	X	2894	-0-	-40618	-0-	68	1	2561	3	N	241	252	0			8
							265	9									
03	48174	X	6320	-0-	-41854	-0-	151	1	5643	3	N	477	474	0			11
							1	4	525	9							
04	5670	X	2483	-0-	-3187	-0-	51	1	2189	3	N	221	226	1			6
							243	9									
05	5859	X	4243	-0-	-1616	-0-	85	1	3737	3	N	383	381	0			8
							421	9									
06	6120	X	4837	-0-	-1283	-0-	89	1	4209	3	N	490	488	0			10
							539	9									
07	6324	X	4656	-0-	-1668	-0-	98	1	4007	3	N	501	501	0			10
							551	9									
08	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	378	1	10370	3	N	629	621	0			18
							2	4	692	9							
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	253	1	7668	3	N	489	496	0			11
							2	4	538	9							
*10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	313	1	9878	3	N	589	589	0	1	8	10
							2	4	648	9							
*11	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	346	1	11187	3	N	953	768	0	171	1	23
							2	4	1048	9			1	8			
*12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 73,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,267

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94519	X	61259	-0-	-33260	-0-	1126	1	55597	3	N	4117	3996	0			267
							7	4	4529	9							
02	85372	X	37792	-0-	-47580	-0-	766	1	32409	3	N	4194	4325	0			136
							4	4	4613	9							
03	94519	X	37674	-0-	-56845	-0-	835	1	31808	3	N	4570	4599	0			107
							4	4	5027	9							
04	67140	X	-0-	-0-	-67140	-0-					N	-0-					107
05	69440	X	-0-	-0-	-69440	-0-					N	-0-					107
06	0	W	27585	-0-	27585	27585	523	1	24665	3	N	2177	2238	0			46
							2	4	2395	9							
07	0	W	43599	-0-	43599	71184	961	1	39033	3	N	3274	3252	0			68
							4	4	3601	9							
08	105828	X	34644	-0-	-71184	-0-	1140	1	31302	3	N	1993	2005	0			56
							10	4	2192	9							
09	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	926	1	28080	3	N	2465	2461	0			60
							8	4	2712	9							
*10	43586	X	28571	-0-	-15015	-0-	798	1	25148	3	N	2379	2392	0	2	1	41
							8	4	2617	9			4	8			
11	42180	X	25570	-0-	-16610	-0-	691	1	22333	3	N	2309	1873	0	418	1	55
							6	4	2540	9			3	8			
*12	43586	X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 328,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	22023	-0-	-7210	-0-	402	1	19937	3	N	1529	1433	0			96
							2	4	1682	9							
02	26404	X	12931	-0-	-13473	-0-	270	1	11699	3	N	874	941	0			29
							1	4	961	9							
03	29233	X	10152	-0-	-19081	-0-	237	1	9093	3	N	746	758	0			17
							1	4	821	9							
04	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					17
05	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					17
06	21150	X	13418	-0-	-7732	-0-	257	1	11926	3	N	1122	1116	0			23
							1	4	1234	9							
07	14322	X	12747	-0-	-1575	-0-	275	1	11373	3	N	998	1000	0			21
							1	4	1098	9							
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	426	1	11719	3	N	300	311	0			10
							4	4	330	9							
09	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	414	1	12551	3	N	831	821	0			20
							4	4	914	9							
*10	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	425	1	13383	3	N	1136	1133	0	1	1	20
							2	4	1250	9			2	8			
11	13410	X	12018	-0-	-1392	-0-	333	1	10755	3	N	844	689	0	153	1	21
							2	4	928	9			1	8			
*12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 124,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,380

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75299	X	63261	-0-	-12038	-0-	1163	1	57426	3	N	4241	4127	0			276
							7	4	4665	9							
02	68012	X	41075	-0-	-26937	-0-	824	1	34854	3	N	4902	4991	0			187
							5	4	5392	9							
03	75299	X	43633	-0-	-31666	-0-	979	1	37107	3	N	5038	5107	0			118
							5	4	5542	9							
04	72870	X	46530	-0-	-26340	-0-	960	1	40849	3	N	4288	4286	1			120
							4	4	4717	9							
05	75299	X	41573	-0-	-33726	-0-	841	1	36453	3	N	3886	3916	0			90
							4	4	4275	9							
06	0	W	38128	-0-	38128	38128	723	1	33542	3	N	3509	3527	0			72
							3	4	3860	9							
07	0	W	44100	-0-	44100	82228	961	1	39033	3	N	3729	3723	0			78
							4	4	4102	9							
08	116619	X	34391	-0-	-82228	-0-	1110	1	30482	3	N	2535	2541	0			72
							10	4	2789	9							
09	46530	X	27820	-0-	-18710	-0-	833	1	25243	3	N	1578	1611	0			39
							8	4	1736	9							
*10	44113	X	4269	-0-	-39844	-0-	125	1	3966	3	N	162	198	0			3
							178	9									
11	42690	X	27280	-0-	-15410	-0-	745	1	24111	3	N	2198	1751	0	393	1	54
							6	4	2418	9			3	8			
*12	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 412,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,066

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76911	X	39500	-0-	-37411	-0-	726	1	35931	3	N	2581	2582	0			173
							4	4	2839	9							
02	69468	X	26762	-0-	-42706	-0-	538	1	22695	3	N	3205	3235	0			143
							3	4	3526	9							
03	76911	X	28429	-0-	-48482	-0-	650	1	24632	3	N	2858	2934	0			67
							3	4	3144	9							
04	47160	X	23403	-0-	-23757	-0-	486	1	20668	3	N	2043	2053	1			57
							2	4	2247	9							
05	45353	X	18136	-0-	-27217	-0-	370	1	16011	3	N	1594	1614	0			37
							2	4	1753	9							
06	38220	X	19906	-0-	-18314	-0-	379	1	17825	3	N	1545	1550	0			32
							2	4	1700	9							
07	29636	X	13828	-0-	-15808	-0-	294	1	12083	3	N	1318	1323	0			27
							1	4	1450	9							
08	28427	X	23464	-0-	-4963	-0-	747	1	20513	3	N	1996	1968	0			55
							8	4	2196	9							
09	23400	X	18157	-0-	-5243	-0-	520	1	15761	3	N	1702	1713	0			44
							4	4	1872	9							
*10	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	637	1	20069	3	N	1860	1864	0	1	1	36
							6	4	2046	9			3	8			
11	19920	X	13167	-0-	-6753	-0-	357	1	11537	3	N	1154	946	0	210	1	31
							4	4	1269	9			2	8			
*12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 247,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,856

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84196	X	8479	-0-	-75717	-0-	157	1	7719	3	N	547	555	0			37
							1	4	602	9							
02	76048	X	7115	-0-	-68933	-0-	167	1	6303	3	N	585	603	0			19
							1	4	644	9							
03	84196	X	9026	-0-	-75170	-0-	214	1	8145	3	N	605	610	0			14
							1	4	666	9							
04	81480	X	-0-	-0-	-81480	-0-					N	-0-					14
05	84196	X	-0-	-0-	-84196	-0-					N	-0-					14
06	81480	X	7253	-0-	-74227	-0-	137	1	6348	3	N	697	697	0			14
							1	4	767	9							
07	84196	X	12649	-0-	-71547	-0-	265	1	10883	3	N	1364	1350	0			28
							1	4	1500	9							
08	84196	X	10979	-0-	-73217	-0-	354	1	9709	3	N	831	835	0			24
							2	4	914	9							
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	315	1	9525	3	N	862	864	0			22
							2	4	948	9							
*10	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	423	1	13358	3	N	1009	1010	0	1	1	18
							2	4	1110	9			2	8			
11	12240	X	11404	-0-	-836	-0-	314	1	10144	3	N	858	699	0	156	1	20
							2	4	944	9			1	8			
*12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 92,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
02	90524	X	-0-	-0-	-90524	-0-					N	-0-					112
03	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
04	96990	X	-0-	-0-	-96990	-0-					N	-0-					112
05	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
06	96990	X	25368	-0-	-71622	-0-	493	1	22843	3	N	1845	1918	0			39
							2	4	2030	9							
07	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	578	1	23558	3	N	1825	1826	0			38
							2	4	2008	9							
08	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	651	1	17877	3	N	1389	1388	0			39
							6	4	1528	9							
09	25380	X	21291	-0-	-4089	-0-	625	1	18939	3	N	1566	1567	0			38
							4	4	1723	9							
*10	26226	X	17963	-0-	-8263	-0-	503	1	15846	3	N	1462	1471	0	1	1	26
							6	4	1608	9			2	8			
11	25380	X	13171	-0-	-12209	-0-	355	1	11466	3	N	1224	996	0	222	1	29
							4	4	1346	9			2	8			
*12	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 124,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,311

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48351	X	48351	-0-	-0-	-0-	886	1	43789	3	N	3337	3250	0			210
							5	4	3671	9							
02	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	571	1	24098	3	N	3177	3284	0			103
							3	4	3495	9							
03	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	662	1	25117	3	N	3099	3129	0			73
							4	4	3409	9							
04	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	488	1	20764	3	N	2003	2020	1			56
							2	4	2203	9							
05	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	560	1	24279	3	N	2520	2518	0			58
							3	4	2772	9							
06	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	476	1	22074	3	N	2393	2402	0			49
							2	4	2632	9							
07	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	666	1	27386	3	N	2460	2458	0			51
							3	4	2706	9							
08	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	910	1	24988	3	N	2059	2052	0			58
							8	4	2265	9							
09	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	541	1	16401	3	N	1530	1550	0			38
							4	4	1683	9							
*10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	220	1	6925	3	N	1041	1058	0	1	1	18
							2	4	1145	9			2	8			
*11	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	463	1	14981	3	N	1460	1178	0	263	1	35
							4	4	1606	9			2	8			
*12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 284,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,079

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79794	X	62868	-0-	-16926	-0-	1154	1	56971	3	N	4305	4178	0			274
							7	4	4736	9							
02	72072	X	45074	-0-	-26998	-0-	910	1	38296	3	N	5330	5501	0			103
							5	4	5863	9							
03	79794	X	51688	-0-	-28106	-0-	1180	1	44576	3	N	5387	5364	0			126
							6	4	5926	9							
04	77220	X	62790	-0-	-14430	-0-	1321	1	56225	3	N	4762	4754	1			134
							6	4	5238	9							
05	75020	X	51101	-0-	-23919	-0-	1065	1	45344	3	N	4261	4296	0			99
							5	4	4687	9							
06	60840	X	25612	-0-	-35228	-0-	481	1	22320	3	N	2554	2601	0			52
							2	4	2809	9							
07	64883	X	31088	-0-	-33795	-0-	672	1	27290	3	N	2839	2832	0			59
							3	4	3123	9							
08	64883	X	37359	-0-	-27524	-0-	1225	1	33631	3	N	2266	2261	0			64
							10	4	2493	9							
09	62790	X	25900	-0-	-36890	-0-	759	1	23006	3	N	1934	1949	0			49
							8	4	2127	9							
*10	51088	X	35699	-0-	-15389	-0-	992	1	31271	3	N	3116	3101	0	2	1	57
							8	4	3428	9			5	8			
11	40800	X	21154	-0-	-19646	-0-	568	1	18370	3	N	2009	1647	0	365	1	51
							6	4	2210	9			3	8			
*12	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 450,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,763

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13267	-0-	13267	63901	242	1	12016	3	N	916	888	0			58
							1	4	1008	9							
02	SHUT IN		6747	-0-	6747	70648	137	1	5132	3	N	1343	1335	0			66
							1	4	1477	9							
03	SHUT IN		9867	-0-	9867	80515	190	1	8108	3	N	1425	1457	0			34
							1	4	1568	9							
*04	80515	X	-0-	-0-	-80515	-0-					N	-0-					34
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					34
06	26970	X	6472	-0-	-20498	-0-	112	1	5225	3	N	1031	1044	0			21
							1	4	1134	9							
07	27869	X	9227	-0-	-18642	-0-	191	1	7624	3	N	1283	1277	0			27
							1	4	1411	9							
08	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	370	1	10174	3	N	775	780	0			22
							2	4	853	9							
09	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	311	1	9430	3	N	776	779	0			19
							2	4	854	9							
*10	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	306	1	9656	3	N	832	835	0	1	1	14
							2	4	915	9			1	8			
*11	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	293	1	9461	3	N	926	751	0	167	1	22
							2	4	1019	9			1	8			
*12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 89,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,307

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	48142	X	6163	-0-	-41979	-0-	114	1	5598	3	N	409	402	0			27
							1	4	450	9							
02	25172	X	6298	-0-	-18874	-0-	131	1	4912	3	N	1140	1126	0			41
							1	4	1254	9							
03	27869	X	9841	-0-	-18028	-0-	191	1	8195	3	N	1322	1332	0			31
							1	4	1454	9							
04	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					31
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					31
06	26970	X	10990	-0-	-15980	-0-	185	1	8620	3	N	1985	1976	0			40
							1	4	2184	9							
07	27869	X	5827	-0-	-22042	-0-	133	1	5335	3	N	325	358	0			7
							1	4	358	9							
08	9827	X	9555	-0-	-272	-0-	302	1	8277	3	N	885	867	0			25
							2	4	974	9							
09	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	324	1	9846	3	N	1070	1066	0			29
							2	4	1177	9							
*10	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	345	1	10905	3	N	1068	1072	0	1	1	22
							2	4	1175	9			2	8			
*11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	385	1	12475	3	N	1428	1153	0	258	1	37
							4	4	1571	9			2	8			
*12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 86,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,632

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	8857	-0-	-40898	-0-	159	1	8042	3	N	595	605	0			39
							1	4	655	9							
02	44940	X	15211	-0-	-29729	-0-	345	1	14487	3	N	343	360	0			22
							2	4	377	9							
03	49755	X	10585	-0-	-39170	-0-	234	1	9030	3	N	1200	1194	0			28
							1	4	1320	9							
04	48150	X	24346	-0-	-23804	-0-	498	1	21211	3	N	2395	2357	1			66
							2	4	2635	9							
05	19003	X	7804	-0-	-11199	-0-	153	1	6965	3	N	623	673	0			16
							1	4	685	9							
06	0	W	12479	-0-	12479	12479	234	1	11045	3	N	1090	1084	0			22
							1	4	1199	9							
07	0	W	13066	-0-	13066	25545	287	1	11373	3	N	1277	1272	0			27
							1	4	1405	9							
08	41015	X	15470	-0-	-25545	-0-	494	1	13569	3	N	1274	1265	0			36
							6	4	1401	9							
09	24360	X	12630	-0-	-11730	-0-	368	1	11169	3	N	992	1003	0			25
							2	4	1091	9							
*10	13051	X	11675	-0-	-1376	-0-	339	1	10679	3	N	595	607	0	1	8	12
							2	4	655	9							
11	17580	X	11195	-0-	-6385	-0-	313	1	10137	3	N	675	548	0	122	1	15
							2	4	743	9			1	8			
*12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 143,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,059

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	27925	-0-	27925	27925	785	1	24728	3	N	2185	2142	0	2	1	37
						8	4	2404	9			4	8			
11	SHUT IN	123540	-0-	123540	151465	3383	1	109465	3	N	9693	7744	0	1737	1	238
						30	4	10662	9			12	8			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	151465					N	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 151,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,878

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	20367	-0-	20367	20367	568	1	17217	3	N	2344	2287	0	1	8	56
						4	4	2578	9							
*10	SHUT IN	114142	-0-	114142	134509	3103	1	97836	3	N	11977	11795	0	9	1	210
						28	4	13175	9			19	8			
*11	251203 X	116694	-0-	-134509	-0-	3247	1	105068	3	N	7592	6217	0	1382	1	192
						28	4	8351	9			11	8			
*12	58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 251,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,913

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		11513	-0-	11513	11513	327	1	9919	3	N	1150	1122	0			28
							2	4	1265	9							
*10	SHUT IN		117189	-0-	117189	128702	3217	1	101433	3	N	11374	11175	0	9	1	200
							28	4	12511	9			18	8			
*11	245136	X	116434	-0-	-128702	-0-	3213	1	103953	3	N	8400	6853	0	1525	1	212
							28	4	9240	9			11	8			
*12	45787	X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 245,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,924

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		4763	-0-	4763	4763	141	1	4279	3	N	310	302	0			8
							2	4	341	9							
*10	SHUT IN		86242	-0-	86242	91005	2360	1	74395	3	N	8606	8442	0	7	1	151
							20	4	9467	9			14	8			
11	SHUT IN		93928	-0-	93928	184933	2472	1	80006	3	N	10389	8393	0	1875	1	259
							22	4	11428	9			13	8			
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	184933					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 184,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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		2948	-0-	2948	2948		84	1	2555	3	N	281	275	0			6
								309	9									
*10	SHUT IN		135210	-0-	135210	138158		3743	1	118013	3	N	12202	11966	0	9	1	213
								32	4	13422	9			20	8			
11	SHUT IN		100658	-0-	100658	238816		2696	1	87224	3	N	9742	7932	0	1767	1	242
								22	4	10716	9			13	8			
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	238816						N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 238,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,225

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	87	87	8			-0-
09	SHUT IN		63843	-0-	63843	63843		1858	1	56319	3	N	5136	4870	0	147	8	119
								16	4	5650	9							
*10	SHUT IN		55777	-0-	55777	119620		1575	1	49671	3	N	4108	4143	0	3	1	74
								12	4	4519	9			7	8			
*11	169795	X	50175	-0-	-119620	-0-		1380	1	44661	3	N	3747	3044	0	679	1	93
								12	4	4122	9			5	8			
12	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-						N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 169,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		72358	-0-	72358	72358	2108	1	63904	3	N	5753	5615	0			138
							18	4	6328	9							
*10	SHUT IN		126233	-0-	126233	198591	3544	1	111736	3	N	9930	9868	0	8	1	176
							30	4	10923	9			16	8			
*11	293216	X	94625	-0-	-198591	-0-	2611	1	84464	3	N	6844	5595	0	1244	1	172
							22	4	7528	9			9	8			
*12	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 293,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,527

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		69872	-0-	69872	69872	2031	1	61538	3	N	5714	5577	0			137
							18	4	6285	9							
*10	SHUT IN		113141	-0-	113141	183013	3172	1	100004	3	N	9034	8989	0	7	1	160
							28	4	9937	9			15	8			
*11	272194	X	89181	-0-	-183013	-0-	2439	1	78911	3	N	7099	5785	0	1288	1	178
							22	4	7809	9			9	8			
*12	45787	X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 272,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		69081	-0-	69081	69081	1995	1	60476	3	N	5993	5849	0			144
							18	4	6592	9							
*10	SHUT IN		70978	-0-	70978	140059	2029	1	63981	3	N	4500	4551	0	4	1	81
							18	4	4950	9			8	8			
*11	186970	X	46911	-0-	-140059	-0-	1288	1	41652	3	N	3599	2934	0	653	1	88
							12	4	3959	9			5	8			
*12	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 186,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,092

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					N	-0-					102
02	53116	X	-0-	-0-	-53116	-0-					N	-0-					102
03	58807	X	40927	-0-	-17880	-0-	861	1	36853	3	N	2917	2950	0			69
							4	4	3209	9							
04	56910	X	-0-	-0-	-56910	-0-					N	-0-					69
05	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					N	-0-					69
06	35259	X	35259	-0-	-0-	-0-	714	1	33066	3	N	1342	1383	0			28
							3	4	1476	9							
07	40920	X	21834	-0-	-19086	-0-	478	1	19419	3	N	1759	1750	0			37
							2	4	1935	9							
08	40920	X	19813	-0-	-21107	-0-	645	1	17737	3	N	1295	1295	0			37
							6	4	1425	9							
09	35250	X	15530	-0-	-19720	-0-	458	1	13868	3	N	1091	1101	0			27
							4	4	1200	9							
*10	36425	X	24847	-0-	-11578	-0-	740	1	23336	3	N	694	707	0	1	1	12
							8	4	763	9			1	8			
11	35250	X	-0-	-0-	-35250	-0-					N	-0-	13	0			-0-
*12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64480	X	-0-	-0-	-64480	-0-					N	-0-					111
02	58240	X	-0-	-0-	-58240	-0-					N	-0-					111
03	64480	X	45750	-0-	-18730	-0-	934	1	39979	3	N	4393	4402	0			102
							5	4	4832	9							
04	62400	X	-0-	-0-	-62400	-0-					N	-0-					102
05	64480	X	-0-	-0-	-64480	-0-					N	-0-					102
06	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	432	1	20045	3	N	1555	1624	0			33
							2	4	1711	9							
07	45756	X	17812	-0-	-27944	-0-	389	1	15884	3	N	1397	1401	0			29
							2	4	1537	9							
08	45756	X	16946	-0-	-28810	-0-	589	1	16165	3	N	169	192	0			6
							6	4	186	9							
09	22200	X	13445	-0-	-8755	-0-	424	1	12856	3	N	146	147	0			5
							4	4	161	9							
*10	22940	X	8268	-0-	-14672	-0-	238	1	7513	3	N	468	464	0	1	8	8
							2	4	515	9							
11	22200	X	7542	-0-	-14658	-0-	205	1	6647	3	N	625	505	0	112	1	16
							2	4	688	9			1	8			
*12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 131,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,753

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					106
02	54460	X	-0-	-0-	-54460	-0-					N	-0-					106
03	60295	X	49449	-0-	-10846	-0-	1034	1	44241	3	N	3790	3807	0			89
							5	4	4169	9							
04	58350	X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-					89
05	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					89
06	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	488	1	22628	3	N	2298	2340	0			47
							2	4	2528	9							
07	49445	X	26057	-0-	-23388	-0-	565	1	22965	3	N	2295	2294	0			48
							2	4	2525	9							
08	49445	X	19552	-0-	-29893	-0-	621	1	17077	3	N	1680	1679	0			49
							6	4	1848	9							
09	25650	X	14477	-0-	-11173	-0-	416	1	12624	3	N	1303	1319	0			33
							4	4	1433	9							
*10	26505	X	14566	-0-	-11939	-0-	415	1	13095	3	N	958	971	0	1	1	17
							2	4	1054	9			2	8			
11	25650	X	13235	-0-	-12415	-0-	363	1	11721	3	N	1043	845	0	189	1	25
							4	4	1147	9			1	8			
*12	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 162,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-					101
02	46228	X	-0-	-0-	-46228	-0-					N	-0-					101
03	53555	X	53555	-0-	-0-	-0-	1127	1	48201	3	N	3837	3848	0			90
							6	4	4221	9							
04	49530	X	-0-	-0-	-49530	-0-					N	-0-					90
05	51181	X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-					90
06	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	549	1	25456	3	N	2594	2631	0			53
							3	4	2853	9							
07	53568	X	32083	-0-	-21485	-0-	700	1	28417	3	N	2694	2691	0			56
							3	4	2963	9							
08	53568	X	28715	-0-	-24853	-0-	908	1	24938	3	N	2601	2583	0			74
							8	4	2861	9							
09	28860	X	26332	-0-	-2528	-0-	755	1	22889	3	N	2436	2449	0			61
							8	4	2680	9							
*10	32085	X	13983	-0-	-18102	-0-	406	1	12810	3	N	695	740	0	1	1	14
							2	4	765	9			1	8			
11	31050	X	19352	-0-	-11698	-0-	543	1	17574	3	N	1117	899	0	201	1	30
							6	4	1229	9			2	8			
*12	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 202,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,974

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	25098					Y	-0-					89
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	25098					Y	-0-					89
*03	26902	X	1804	-0-	-25098	-0-	40	1	1723	3	Y	37	119	0			7
							41	9									
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					7
05	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	124	1	5410	3	Y	467	463	0			11
							1	4	514	9							
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	135	1	6231	3	Y	568	550	0			29
							1	4	625	9							
07	1798	X	1123	-0-	-675	-0-	26	1	1087	3	Y	9	32	0			6
							10	9									
08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	220	1	6054	3	Y	209	209	0			6
							2	4	230	9							
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	231	1	6993	3	Y	333	330	0			9
							2	4	366	9							
*10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	293	1	9245	3	Y	418	417	0	1	8	9
							2	4	460	9							
*11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	240	1	7757	3	Y	323	264	0	59	1	9
							2	4	355	9							
*12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 48,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					N	-0-					23
02	37884	X	-0-	-0-	-37884	-0-					N	-0-					23
03	41943	X	9140	-0-	-32803	-0-	192	1	8218	3	N	663	670	0			16
							1	4	729	9							
04	40590	X	-0-	-0-	-40590	-0-					N	535	536	0			15
05	41943	X	7054	-0-	-34889	-0-	145	1	6234	3	N	613	599	0			29
							1	4	674	9							
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	70	1	3281	3	N	439	459	0			9
							483	9									
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	207	1	8332	3	N	982	971	0			20
							1	4	1080	9							
08	9145	X	8135	-0-	-1010	-0-	241	1	6638	3	N	1140	1128	0			32
							2	4	1254	9							
09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	254	1	7715	3	N	1372	1370	0			34
							2	4	1509	9							
*10	9610	X	8159	-0-	-1451	-0-	221	1	6983	3	N	866	882	0	1	1	15
							2	4	953	9			2	8			
11	9300	X	7853	-0-	-1447	-0-	206	1	6660	3	N	895	726	0	162	1	21
							2	4	985	9			1	8			
*12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 63,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,505

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		53266	-0-	53266	53266	1516	1	47794	3	N	3585	3514	0	3	1	62
							12	4	3944	9			6	8			
11	14B2	EXT	143275	-0-	143275	196541	4010	1	129752	3	N	8615	6909	0	1547	1	210
							36	4	9477	9			11	8			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	196541					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 196,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		63864	-0-	63864	63864	1853	1	56158	3	N	5306	5178	0			128
							16	4	5837	9							
*10	SHUT IN		84124	-0-	84124	147988	2407	1	75889	3	N	5280	5299	0	4	1	96
							20	4	5808	9			9	8			
*11	208978	X	60990	-0-	-147988	-0-	1666	1	53909	3	N	4910	3987	0	889	1	124
							14	4	5401	9			6	8			
*12	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 208,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,496

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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-

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	18872	-0-	18872	18872	506	1	16380	3	N	1800	1412	0	318	1	43
							6	4	1980	9			27	8			
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18872					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	17863	-0-	17863	17863	476	1	15397	3	N	1805	1421	0	319	1	43
						4	4	1986	9			22	8			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17863					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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	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-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 3015 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 2982 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 3038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 3092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6441	-0-	-1123	-0-	5968	3	473	9	Y	430	458	1			7
02	6832	X	5655	-0-	-1177	-0-	5200	3	455	9	Y	414	395	1			26
03	7316	X	5692	-0-	-1624	-0-	5331	3	361	9	Y	328	338	1			16
04	6900	X	5362	-0-	-1538	-0-	4864	3	498	9	Y	453	451	1			18
05	7130	X	5298	-0-	-1832	-0-	4851	3	447	9	Y	406	404	1			20
06	6240	X	4624	-0-	-1616	-0-	4369	3	255	9	Y	232	241	1			11
07	5983	X	5401	-0-	-582	-0-	5142	3	259	9	Y	235	226	1			20
08	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	4814	3	251	9	Y	228	231	1			17
09	5370	X	4903	-0-	-467	-0-	4521	3	382	9	Y	347	341	0			23
10	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	4613	3	711	9	Y	646	622	0			47
11	5220	X	5115	-0-	-105	-0-	4630	3	485	9	Y	441	433	0			55
12	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	4459	3	439	9	Y	399	408	0			46

TOTAL GAS PROD: 63,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,559

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2455	-0-	-1606	-0-	2161	2	294	9	N	267	190	1			262
02	3640	X	2903	-0-	-737	-0-	2243	2	660	9	N	600	585	1			277
03	3844	X	2230	-0-	-1614	-0-	1853	2	377	9	N	343	191	1			429
04	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	2431	2	465	9	N	423	553	1			299
05	3627	X	2630	-0-	-997	-0-	2166	2	464	9	N	422	385	1			336
06	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2050	2	454	9	N	413	387	1			362
07	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	2619	2	425	9	N	386	553	1			195
08	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	2205	2	254	9	N	231	191	1			235
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	2450	2	943	9	N	857	548	1			544
10	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	2171	2	327	9	N	297	198	1			643
11	2940	X	2219	-0-	-721	-0-	1925	2	294	9	N	267	576	1			334
12	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	1912	2	339	9	N	308	365	1			277

TOTAL GAS PROD: 31,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,814

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 224975 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4858 - 4868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

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

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					77
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					77
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					77
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-	66	1			11
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					11
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2014 - PLUGGED 08/02/14

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

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

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					25
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					25
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					25
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	25	1			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

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

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14

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

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

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

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8	32	1			10
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					10
04	360 N	77	-0-	-283	-0-	65	3	12	9	N	11	21	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	N	3	3	1			3
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					3
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					3
04	320 N	149	-0-	-171	-0-	146	3	3	9	N	3	6	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - P&A 04/17/14

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990

01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	7	1			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	440 N	233	-0-	-207	-0-	233	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - P&A 04/21/14

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	883	-0-	-1287	-0-	137	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	297	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	314	1	1189	3	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	195	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	154	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	188	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	449	-0-	-698	-0-	119	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	434	-0-	-651	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	150	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	384	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	160	1	739	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		682	-0-	682	682	106	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	1224	107	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	1766	N	542	-0-	-1224	-0-	113	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	88	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	152	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	53	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	229	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	83	1	382	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	200	1	1087	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2527	245	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1240	-0-	-860	1667	259	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	2489	N	822	-0-	-1667	-0-	144	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	139	1	838	3	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	230	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	251	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	58	1	670	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	185	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	629	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	221	1	1019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	203	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	116	1	473	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	248	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	264	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	225	1	1356	3	N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	302	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	451	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	118	1	1368	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	227	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	712	1	639	3	N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	271	1	1248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	N	35	69	1			104
							39	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	174	173	1			105
							191	9									
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	8	1	29	3	N	-0-					105
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	332	3	N	4	35	1			74
							4	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	383	3	N	31					105
							34	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	366	3	N	32	29	1			108
							35	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	286	3	N	28	88	1			48
							31	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	N	40					88
							44	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	377	3	N	33	29	1			92
							36	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	385	3	37	9	N	34					126
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	206	1	185	3	N	37	89	1			74
							41	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	74	1	341	3	N	29					103
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	214	1	1162	3	N	-0-			458
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	146	1	595	3	N	-0-			458
03	899	N	616	-0-	-283	-0-	129	1	487	3	N	-0-			458
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	240	1	1132	3	N	-0-			458
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	199	1	1202	3	N	-0-			458
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	238	1	1074	3	N	-0-			458
07	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	327	1	907	3	N	-0-			458
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	101	1	1168	3	N	-0-			458
09	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	193	1	985	3	N	-0-			458
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	3			N	-0-			458
11	1230	N	837	-0-	-393	-0-	441	1	396	3	N	-0-			458
12	1209	N	553	-0-	-656	-0-	99	1	454	3	N	-0-			458

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			42
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	55	1	224	3	N	-0-			42
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	N	-0-			42
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	397	3	N	-0-			42
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	N	-0-			42
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	N	-0-			42
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	119	1	330	3	N	-0-			42
08	589	N	310	-0-	-279	-0-	25	1	285	3	N	-0-			42
09	660	N	387	-0-	-273	-0-	63	1	324	3	N	-0-			42
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			42
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	245	1	220	3	N	-0-			42
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	83	1	382	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	3	N	-0-			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	3	N	-0-			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	149	1	673	3	N	-0-			-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	177	1	490	3	N	-0-			-0-
08	961	N	542	-0-	-419	-0-	43	1	499	3	N	-0-			-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	94	1	480	3	N	-0-			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	409	1	366	3	N	-0-			-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	144	1	662	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

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

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					99
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					154
02	1316	N	248	-0-	-1068	-0-	49	1	199	3	N	-0-					154
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	52	1	196	3	N	-0-					154
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	247	1	1164	3	N	-0-					154
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	232	1	1396	3	N	-0-					154
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	169	1	761	3	N	-0-					154
07	1457	N	744	-0-	-713	-0-	197	1	547	3	N	-0-					154
08	1457	N	682	-0-	-775	-0-	54	1	628	3	N	-0-					154
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	129	1	662	3	N	-0-					154
10	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					154
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	580	1	520	3	N	-0-					154
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	204	1	943	3	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	230	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	228	1	928	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	214	1	809	3	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	301	1	1422	3	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	225	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	410	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	454	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	85	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	981	-0-	-789	-0-	160	1	821	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	396	-0-	-1309	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	453	-0-	-597	-0-	239	1	214	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	495	-0-	-528	-0-	88	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	75	1	408	3	N	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	79	1	324	3	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	106	1	401	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	3	N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	109	1	302	3	N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	68	1	347	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	217	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	201	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	57	1	158	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	95	1	86	3	N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	29	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

01	DLQ G-10		3093	-0-	3093	3093	481	1	2612	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2621	-0-	2621	5714	517	1	2104	3	N	-0-					-0-
03	8590	X	2876	-0-	-5714	-0-	601	1	2275	3	N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	543	1	2568	3	N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	454	1	2735	3	N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	551	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	828	1	2293	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	230	1	2652	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	507	1	2592	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	1307	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	479	1	2207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	85	1	458	3	N	-0-					855
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	98	1	398	3	N	-0-					855
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	104	1	392	3	N	-0-					855
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	79	1	371	3	N	-0-					855
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	62	1	372	3	N	-0-					855
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	79	1	355	3	N	-0-					855
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	119	1	330	3	N	-0-					855
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	N	-0-					855
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	363	3	N	-0-					855
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					855
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	221	1	198	3	N	-0-					855
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	3	N	-0-					855

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-			82
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	6	1	26	3	N	-0-			82
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	30	1	112	3	N	-0-			82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			82
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8044 RRCID -> 241880 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	198	1	1073	3	N	109	65	1			359
							120	9									
02	1428	N	1293	-0-	-135	-0-	235	1	958	3	N	91	156	1			294
							100	9									
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	249	1	944	3	N	88	63	1			319
							97	9									
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	198	1	934	3	N	73	36	1			356
							80	9									
05	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	159	1	957	3	N	62	93	1			325
							68	9									
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	202	1	914	3	N	46	60	1			311
							51	9									
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	292	1	808	3	N	64					375
							70	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1041	3	N	52	223	1			204
							57	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	180	1	921	3	N	64					268
							70	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1125	3	67	9	N	61	41	1			288
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	572	1	513	3	N	87	127	1			248
							96	9									
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	199	1	917	3	N	70	39	1			279
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	17	1	92	3	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	N	-0-			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	48	1	43	3	N	-0-			-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	19	1	87	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	236	1	1283	3	Y	298	331	1			185
							328	9									
02	DLQ G-10		2020	-0-	2020	3867	336	1	1369	3	Y	286	340	1			131
							315	9									
03	2100	N	1962	-0-	-138	3729	356	1	1349	3	Y	234	165	1			200
							257	9									
04	3000	N	1774	-0-	-1226	2503	269	1	1267	3	Y	216	203	1			213
							238	9									
05	3100	N	1825	-0-	-1275	1228	223	1	1343	3	Y	235	352	1			96
							259	9									
06	2999	N	1771	-0-	-1228	-0-	287	1	1294	3	Y	173					269
							190	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	391	1	1082	3	Y	152	177	1			244
							167	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	Y	176	160	1			260
							194	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	279	1	1426	3	Y	157					417
							173	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1449	3	161	9	Y	146	220	1			343
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	719	1	645	3	Y	143	327	1			159
							157	9									
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	238	1	1095	3	Y	224	214	1			169
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 21,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	32	1	170	3	N	-0-					114
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	40	1	162	3	N	-0-					114
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	42	1	159	3	N	-0-					114
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	32	1	154	3	N	-0-					114
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	26	1	160	3	N	-0-					114
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					114
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	41	1	114	3	N	-0-					114
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					114
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	90	1	81	3	N	-0-					114
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	97	-0-	97	955	97	3			N	-0-					-0-
02	0	W	109	-0-	109	1064	109	3			N	-0-					-0-
03	0	W	443	-0-	443	1507	93	1	350	3	N	-0-					-0-
04	0	W	723	-0-	723	2230	126	1	597	3	N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2230					N	NO RPT					-0-
06	0	W	718	-0-	718	2948	130	1	588	3	N	-0-					-0-
07	0	W	579	-0-	579	3527	154	1	425	3	N	-0-					-0-
08	0	W	645	-0-	645	4172	51	1	594	3	N	-0-					-0-
09	0	W	651	-0-	651	4823	106	1	545	3	N	-0-					-0-
10	0	W	624	-0-	624	5447	624	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	916	-0-	-2084	3363	483	1	433	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	868	-0-	-2232	1131	155	1	713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

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

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

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

CAGE RANCH (EAGLEFORD) 14606 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CAGE-WEST A 135H UNIT WELL #: 135H RRCID -> 266080 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4274 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

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

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE //CONT.// 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

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

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

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

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

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

CAMPANA, SOUTH 15146 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ANDERSON OIL LTD. 022499
DEMARIS HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 266713 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14

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

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

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

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	35504	-0-	35504	35504	35407	2	97	9	N	88					153
02	DLQ	G-10	23096	-0-	23096	58600	22962	2	134	9	N	122	173	1			102
03	81859	X	23259	-0-	-58600	-0-	23118	2	141	9	N	128	164	1			66
04	45060	X	20734	-0-	-24326	-0-	20620	2	114	9	N	104					170
05	39711	X	19663	-0-	-20048	-0-	19547	2	116	9	N	105	176	1			99
06	34350	X	16229	-0-	-18121	-0-	16184	2	45	9	N	41					140
07	25575	X	13942	-0-	-11633	-0-	13942	2			N	-0-					140
08	23250	X	6310	-0-	-16940	-0-	6310	2			N	-0-	105	1			35
09	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					35
10	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					35
11	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					35
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 158,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) //CONT.// 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32495	-0-	32495	32495	31932	2	563	9	N	512	496	1	191
02	DLQ G-10		32474	-0-	32474	64969	31928	2	546	9	N	496	498	1	189
03	100235	X	35266	-0-	-64969	-0-	34646	2	620	9	N	564	523	1	230
04	37680	X	33653	-0-	-4027	-0-	33072	2	581	9	N	528	516	1	242
05	38936	X	34425	-0-	-4511	-0-	33877	2	548	9	N	498	532	1	208
06	34800	X	31914	-0-	-2886	-0-	31385	2	529	9	N	481	531	1	158
07	35960	X	33011	-0-	-2949	-0-	32481	2	530	9	N	482	522	1	118
08	35278	X	31450	-0-	-3828	-0-	31097	2	353	9	N	321	348	1	91
09	35637	X	35637	-0-	-0-	-0-	34925	2	712	9	N	647	534	1	204
10	34953	X	34953	-0-	-0-	-0-	34411	2	542	9	N	493	525	1	172
11	32881	X	32881	-0-	-0-	-0-	32354	2	527	9	N	479	536	1	115
12	35650	X	31862	-0-	-3788	-0-	31374	2	488	9	N	444	350	1	209

TOTAL GAS PROD: 400,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,945

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	329	1	453	2	N	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	157	1	594	2	N	-0-			-0-
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	23	1	587	2	N	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	210	1	594	2	N	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-			-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	296	1	535	2	N	-0-			-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	296	1	535	2	N	-0-			-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	299	1	496	2	N	-0-			-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	174	1	597	2	N	-0-			-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	157	1	555	2	N	-0-			-0-
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	187	1	594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	3845	-0-	-1177	-0-	1619	1	2226	2	N	-0-					164
02	4536	#	3012	-0-	-1524	-0-	632	1	2380	2	N	-0-					164
03	3906	#	3443	-0-	-463	-0-	133	1	3310	2	N	-0-					164
04	3720	#	2800	-0-	-920	-0-	2800	2			N	-0-					164
05	3844	#	3539	-0-	-305	-0-	922	1	2617	2	N	-0-					164
06	3720	#	3271	-0-	-449	-0-	698	1	2573	2	N	-0-					164
07	4090	R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
08	4090	R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
09	3420	#	3125	-0-	-295	-0-	1176	1	1949	2	N	-0-					164
10	4092	#	3248	-0-	-844	-0-	733	1	2515	2	N	-0-					164
11	3960	#	3331	-0-	-629	-0-	732	1	2599	2	N	-0-					164
12	4092	#	3445	-0-	-647	-0-	827	1	2618	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 41,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1368	-0-	-213	-0-	51	1	1258	2	N	54	61	1			73
							59	9									
02	1428	#	1175	-0-	-253	-0-	46	1	1089	2	N	36					109
							40	9									
03	1581	#	1295	-0-	-286	-0-	49	1	1191	2	N	50	61	1			98
							55	9									
04	1500	#	1277	-0-	-223	-0-	242	1	1009	2	N	24	60	1			62
							26	9									
05	1550	#	1415	-0-	-135	-0-	261	1	1120	2	N	31					93
							34	9									
06	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	290	1	1194	2	N	40	60	1			73
							44	9									
07	1333	#	599	-0-	-734	-0-	160	1	404	2	N	32					105
							35	9									
08	1975	R	1975	-0-	-0-	-0-	320	1	1608	2	N	43	60	1			88
							47	9									
09	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	309	1	1322	2	N	17	61	1			44
							19	9									
10	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	312	1	1409	2	N	64					108
							70	9									
11	1920	#	1278	-0-	-642	-0-	262	1	969	2	N	43	63	1			88
							47	9									
12	1984	#	1082	-0-	-902	-0-	264	1	800	2	N	16					104
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

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

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	1199	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3189	-0-	-1207	-0-	1116	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3761	-0-	-1106	-0-	1211	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3491	-0-	-1219	-0-	1146	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1135	1	2693	2	N	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1167	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1235	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	1157	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	1028	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3217	-0-	-906	-0-	1058	1	2159	2	N	-0-					-0-
*11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1182	1	3064	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

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

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

01	1085 N	827	-0-	-258	-0-	30	1	738	2	N	54	61	1		73
						59	9								
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	73	1	1718	2	N	36				109
						40	9								
03	1085 N	744	-0-	-341	-0-	27	1	662	2	N	50	61	1		98
						55	9								
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	500	1	2087	2	N	24	60	1		62
						26	9								
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	507	1	2175	2	N	31				93
						34	9								
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	351	1	1446	2	N	40	60	1		73
						44	9								
07	1085 N	836	-0-	-249	-0-	227	1	574	2	N	32				105
						35	9								
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	366	1	1836	2	N	43	60	1		88
						47	9								
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	333	1	1429	2	N	17	61	1		44
						19	9								
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	314	1	1417	2	N	64				108
						70	9								
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	268	1	988	2	N	43	63	1		88
						47	9								
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	324	1	982	2	N	16				104
						18	9								

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	X	-0-	-0-	-430	-0-					N	43	48	1			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	48	1			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	48	1			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	47	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					83
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	34	48	1			69
							37	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	48	1			35
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	50					85
							55	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	2	37	9	N	34	50	1			69
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	14					83
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

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-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

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

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
08	403	N	35	-0-	-368	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	390	N	60	-0-	-330	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
10	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

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

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

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

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					-0-
10	682	N	319	-0-	-363	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

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

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

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

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	120	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	52	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	33	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	94	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	79	1	247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	18	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	29	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	51	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	7	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	33	1	37	3	Y	-0-					1
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	62	1	22	3	Y	-0-					1
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	80	1	6	3	Y	-0-					1
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	70	1	14	3	Y	-0-					1
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	17	1	9	3	Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	124	1	122	3	Y	-0-					1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	57	1	91	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	54	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	30	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	28	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	23	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					5
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	71	1	80	3	Y	-0-					5
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	137	1	48	3	Y	-0-					5
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	1	13	3	Y	-0-					5
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	156	1	32	3	Y	-0-					5
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	125	1	69	3	Y	-0-					5
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	86	1	123	3	Y	-0-					5
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	156	1	71	3	Y	-0-					5
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	82	1	80	3	Y	-0-					5
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					5
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	57	1	91	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1230 RRCID -> 063702 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2014 - P&A 03/18/14

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	88	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	117	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	207	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	255	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	282	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	164	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	120	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	82	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	87	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
03	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		21	-0-	21	21	18	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

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

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	104	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	69	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					6
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	132	1	147	3	Y	-0-					6
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	283	1	99	3	Y	-0-					6
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	3	Y	-0-					6
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	218	1	44	3	Y	-0-					6
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	190	1	106	3	Y	-0-					6
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	138	1	196	3	Y	-0-					6
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	352	1	159	3	Y	-0-					6
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	436	1	427	3	Y	-0-					6
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					6
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			Y	-0-					6
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	294	1	473	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					4
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	96	1	107	3	Y	-0-					4
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	189	1	66	3	Y	-0-					4
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	1	19	3	Y	-0-					4
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	170	1	34	3	Y	-0-					4
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	156	1	87	3	Y	-0-					4
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	68	1	97	3	Y	-0-					4
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	141	1	63	3	Y	-0-					4
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	45	1	44	3	Y	-0-					4
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					4
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					4
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	56	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	82	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	104	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	200	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	69	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

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-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	66	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	87	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	148	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	146	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	122	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	85	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	72	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	55	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

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

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 5694

01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - P&A 03/21/14

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1827 RRCID -> 168647 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 5421 PERF. N/A

01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2014 - P&A 03/24/14

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

BRISCOE WELL #: 1083 RRCID -> 172346 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4898 - 4916

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					2
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					2
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	50	1	4	3	N	2					4
							2	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	52	1	60	3	N	-0-					4
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	3	N	-0-					4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	69	1	44	3	N	-0-					4
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					4
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					4
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	78	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	128	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	219	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	165	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	191	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	142	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	110	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	98	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	302	3	N	-0-					117
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	N	-0-					117
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	N	-0-					117
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	N	45					162
							50	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	3	N	-0-					162
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	N	-0-					162
07	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					162
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	135	1	1	8	27
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					27
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	3	N	-0-					27
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	119	1	1852	3	N	-0-					27
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	187	1	2114	3	N	16					43
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-					34
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	3	1	21	3	N	-0-					34
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					34
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					34
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					34
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-					34
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					34
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					34
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	7	1	8			40
							8	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					40
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					22
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					22
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					16
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					16
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					16
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					16
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					16
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					18
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			15
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					18
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					19
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					19
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

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

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			16
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			16
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 05/01/14

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

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					22
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					22
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					16
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					14
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					23
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					23
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

01	INC G-10		101	-0-	101	101	17	1	84	2	Y	-0-					18
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					18
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					18
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					18
05	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					17
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					17
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	101	-0-	101	101	17 1	84 2	Y	-0-			23
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			23
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			23
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			23
05	101 N	-0-	-0-	-101	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

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

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

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

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					27
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			Y	-0-					27
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					27
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			Y	-0-					27
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			Y	-0-					27
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3			Y	-0-					27
07	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	3			Y	-0-					27
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					27
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					27
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					27
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					27
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-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-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-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	1			-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-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-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-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	0 N	-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	47			53
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	40	1	346	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	26	1	380	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	20	1	308	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	19	1	281	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	17	1	225	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	24	1	312	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	1					4
							1	9									
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-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-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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

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

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	276	2	Y	3	3	1			4
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	253	2	Y	7	8	1			3
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	288	2	Y	5	6	1			2
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	17	1 6 9	255	2	Y	5	5	1			2
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	291	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ G-10		235	-0-	235	235	16	1 2 9	217	2	Y	2	3	1			2
07	DLQ G-10		310	-0-	310	545	22	1 4 9	284	2	Y	4	3	1			3
08	864	R	319	-0-	-545	-0-	21	1 6 9	292	2	Y	5	6	1			2
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	282	2	Y	3	3	1			2
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	291	2	Y	4	3	1			3
11	300	#	50	-0-	-250	-0-	4	1 1 9	45	2	Y	1					4
12	310	#	24	-0-	-286	-0-	24	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	764	-0-	-259	-0-	76	1 8 9	680	2	Y	7	7	1			10
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	87	1 22 9	762	2	Y	20	23	1			7
03	918	R	918	-0-	-0-	-0-	57	1 18 9	843	2	Y	16	17	1			6
04	840	#	791	-0-	-49	-0-	48	1 15 9	728	2	Y	14	15	1			5
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	72	1 18 9	1061	2	Y	16	8	1			13
06	DLQ G-10		816	-0-	816	816	57	1 3 9	756	2	Y	3	10	1			6
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1878	74	1 15 9	973	2	Y	14	10	1			10
08	2946	R	1068	-0-	-1878	-0-	70	1 20 9	978	2	Y	18	20	1			8
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	71	1 11 9	948	2	Y	10	11	1			7
10	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	69	1 17 9	963	2	Y	15	11	1			11
11	900	#	198	-0-	-702	-0-	15	1 2 9	181	2	Y	2					13
12	930	#	27	-0-	-903	-0-	27	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0		317	-0-	317	317	21 7	1 9	289	2	Y	6	6	1			-0-
*09	DELQ PR		292	-0-	292	609	20 3	1 9	269	2	Y	3	3	1			-0-
*10	DELQ PR		319	-0-	319	928	21 7	1 9	291	2	Y	6	3	1			3
*11	0		65	-0-	65	993	5 2	1 9	58	2	Y	2	1	1			4
*12	0		22	-0-	22	1015	22	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	11	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	80	-0-	-571	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	870	-0-	-630	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	877	-0-	-473	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	96	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	72	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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	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-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 5690

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	12	1	7	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27125	-0-	27125	107104	675	1	24268	3	N	1984	2000	1			431
							2182	9									
02	0		26487	-0-	26487	133591	741	1	23660	3	N	1896	1837	1			490
							2086	9									
03	0		29204	-0-	29204	162795	1376	1	25578	3	N	2045	2044	1	1	8	490
							2250	9									
04	0		40847	-0-	40847	203642	1098	1	35748	3	N	3637	3544	1			583
							4001	9									
05	0		37971	-0-	37971	241613	1589	1	33277	3	N	2823	3104	1			302
							3105	9									
06	0		40968	-0-	40968	282581	1454	1	35482	3	N	3665	3569	1	1	8	397
							4032	9									
07	0		42290	-0-	42290	324871	1860	1	35907	3	N	4112	4127	1			382
							4523	9									
*08	381611	X	56740	-0-	-324871	-0-	4527	1	46542	3	N	5155	5349	1			188
							5671	9									
*09	77546	X	77546	-0-	-0-	-0-	2752	1	67956	3	N	6216	6055	1	3	8	346
							6838	9									
*10	86881	X	86881	-0-	-0-	-0-	2588	1	77718	3	N	5977	5915	1	2	8	406
							6575	9									
*11	79537	X	79537	-0-	-0-	-0-	1779	1	72124	3	N	5122	4918	1	7	8	603
							5634	9									
*12	79863	X	79863	-0-	-0-	-0-	74609	3	5254	9	N	4776	5016	1	8	8	355

TOTAL GAS PROD: 625,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,408

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	7
06	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		WATR SUP	-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-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

01		DLQ G-10	715	-0-	715	715	71	1	636	2	Y	7	8	1					10
							8	9													
02		DLQ G-10	726	-0-	726	1441	73	1	635	2	Y	16	20	1					6
							18	9													
03	2112	N	671	-0-	-1441	-0-	42	1	616	2	Y	12	13	1					5
							13	9													
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	Y	13	13	1					5
							14	9													
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	11	7	1					9
							12	9													
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	Y	4	8	1					5
							4	9													
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	11	8	1					8
							12	9													
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	Y	40	15	1	27	8			6
							44	9													
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	723	2	Y	10	8	1	3	8			5
							11	9													
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	12	8	1	1	8			8
							13	9													
11	690	N	161	-0-	-529	-0-	11	1	138	2	Y	11	9	8					10
							12	9													
*12	713	N	23	-0-	-690	-0-	16	2	7	9	Y	6	6	8					10

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		735	-0-	735	735	73	1 8 9	654	2	Y	7	7	1			10
02	DLQ G-10		735	-0-	735	1470	74	1 18 9	643	2	Y	16	20	1			6
03	2255	N	785	-0-	-1470	-0-	49	1 14 9	722	2	Y	13	14	1			5
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1 15 9	717	2	Y	14	14	1			5
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1 12 9	765	2	Y	11	7	1			9
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	605	2	Y	2	7	1			4
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58	1 13 9	768	2	Y	12	8	1			8
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	54	1 14 9	752	2	Y	13	15	1			6
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1 8 9	729	2	Y	7	8	1			5
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1 13 9	731	2	Y	12	9	1			8
11	630	N	155	-0-	-475	-0-	12	1 2 9	141	2	Y	2					10
12	651	N	19	-0-	-632	-0-	19	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		471	-0-	471	471	47	1 4 9	420	2	Y	4	5	1			7
02	DLQ G-10		449	-0-	449	920	45	1 11 9	393	2	Y	10	13	1			4
03	1367	N	447	-0-	-920	-0-	28	1 8 9	411	2	Y	7	8	1			3
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1 9 9	431	2	Y	8	8	1			3
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1 8 9	503	2	Y	7	4	1			6
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	459	2	Y	2	5	1			3
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1 10 9	539	2	Y	9	6	1			6
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1 10 9	543	2	Y	9	11	1			4
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	500	2	Y	6	6	1			4
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1 9 9	536	2	Y	8	6	1			6
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	8	1 1 9	97	2	Y	1					7
12	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		652	-0-		652		652		65	1 8 9	579	2	Y	7	7	1			9
02	DLQ G-10		755	-0-		755		1407		76	1 19 9	660	2	Y	17	20	1			6
03	2195	N	788	-0-		-1407		-0-		49	1 15 9	724	2	Y	14	14	1			6
04	772	N	772	-0-		-0-		-0-		47	1 14 9	711	2	Y	13	14	1			5
05	750	N	750	-0-		-0-		-0-		47	1 11 9	692	2	Y	10	7	1			8
06	690	N	543	-0-		-147		-0-		38	1 3 9	502	2	Y	3	7	1			4
07	713	N	557	-0-		-156		-0-		39	1 8 9	510	2	Y	7	6	1			5
08	713	N	603	-0-		-110		-0-		40	1 11 9	552	2	Y	10	11	1			4
09	565	N	565	-0-		-0-		-0-		39	1 7 9	519	2	Y	6	6	1			4
10	561	N	561	-0-		-0-		-0-		37	1 9 9	515	2	Y	8	6	1			6
11	570	N	115	-0-		-455		-0-		9	1 1 9	105	2	Y	1					7
12	589	N	22	-0-		-567		-0-		22	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		665	-0-		665		665		66	1 8 9	591	2	Y	7	7	1			9
02	DLQ G-10		701	-0-		701		1366		70	1 18 9	613	2	Y	16	16	1			9
03	1982	N	616	-0-		-1366		-0-		39	1 8 9	569	2	Y	7	12	1			4
04	702	N	702	-0-		-0-		-0-		42	1 14 9	646	2	Y	13	12	1			5
05	713	N	682	-0-		-31		-0-		43	1 9 9	630	2	Y	8	6	1			7
06	604	N	604	-0-		-0-		-0-		42	1 3 9	559	2	Y	3	6	1			4
07	820	N	820	-0-		-0-		-0-		57	1 12 9	751	2	Y	11	7	1			8
08	810	N	810	-0-		-0-		-0-		53	1 14 9	743	2	Y	13	15	1			6
09	777	N	777	-0-		-0-		-0-		54	1 8 9	715	2	Y	7	8	1			5
10	798	N	798	-0-		-0-		-0-		53	1 12 9	733	2	Y	11	8	1			8
11	690	N	152	-0-		-538		-0-		11	1 2 9	139	2	Y	2					10
12	713	N	24	-0-		-689		-0-		24	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		748	-0-	748	748	75	1	665	2	Y	7	7	1			10
								8 9									
02	DLQ G-10		922	-0-	922	1670	92	1	807	2	Y	21	23	1			8
								23 9									
03	2300	N	879	-0-	-1421	249	55	1	807	2	Y	15	17	1			6
								17 9									
04	1133	N	884	-0-	-249	-0-	53	1	813	2	Y	16	16	1			6
								18 9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	Y	12	8	1			10
								13 9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	46	1	613	2	Y	2	8	1			4
								2 9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	Y	11	8	1			7
								12 9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	764	2	Y	14	15	1			6
								15 9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	7	8	1			5
								8 9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	11	8	1			8
								12 9									
11	720	N	151	-0-	-569	-0-	11	1	138	2	Y	2					10
								2 9									
12	744	N	22	-0-	-722	-0-	22	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	110	1	977	2	Y	10	12	1			15
								11 9									
02	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2244	115	1	1001	2	Y	27	32	1			10
								30 9									
03	2300	N	1268	-0-	-1032	1212	79	1	1166	2	Y	21	22	1			9
								23 9									
04	2428	N	1216	-0-	-1212	-0-	73	1	1119	2	Y	22	23	1			8
								24 9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1212	2	Y	17	11	1			14
								19 9									
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	59	1	780	2	Y	4	12	1			6
								4 9									
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	60	1	790	2	Y	12	10	1			8
								13 9									
08	1116	N	843	-0-	-273	-0-	55	1	773	2	Y	14	16	1			6
								15 9									
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	55	1	730	2	Y	7	8	1			5
								8 9									
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	52	1	729	2	Y	12	9	1			8
								13 9									
11	810	N	153	-0-	-657	-0-	11	1	140	2	Y	2					10
								2 9									
12	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

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

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	21	1	188	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	DLQ G-10		159	-0-	159	371	16	1	140	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03		540 N	169	-0-	-371	-0-	11	1	155	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11		150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	17	2	Y	1					2
							1	9									
12		155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		551	-0-	551	551	55	1	490	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
02	DLQ G-10		556	-0-	556	1107	56	1	486	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
03	1588	N	481	-0-	-1107	-0-	30	1	442	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	17	1	225	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	5	1	57	2	Y	1					4
							1	9									
12	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

01	DLQ G-10		328	-0-	328	328	33	1	295	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		303	-0-	303	631	31	1	272	2	Y	-0-					18
03	933	N	302	-0-	-631	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					18
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					18
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					18
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					18
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					18
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					18
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					18
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					18
11	240	N	26	-0-	-214	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					18
12	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	254	1	2258	2	Y	23	26	1			34
								25 9									
02	DLQ G-10		2842	-0-	2842	5379	285	1	2484	2	Y	66	76	1			24
								73 9									
03	7103	X	1724	-0-	-5379	-0-	108	1	1584	2	Y	29	41	1			12
								32 9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	153	1	2337	2	Y	46	41	1			17
								51 9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	181	1	2662	2	Y	39	24	1			32
								43 9									
06	1230	X	1165	-0-	-65	-0-	82	1	1080	2	Y	3	26	1			9
								3 9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	208	1	2740	2	Y	41	22	1			28
								45 9									
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	178	1	2485	2	Y	45	53	1			20
								50 9									
09	1230	X	1222	-0-	-8	-0-	84	1	1126	2	Y	11	23	1			8
								12 9									
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	171	1	2377	2	Y	38	19	1			27
								42 9									
11	1230	N	539	-0-	-691	-0-	40	1	492	2	Y	6					33
								7 9									
12	1271	N	11	-0-	-1260	-0-	11	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		769	-0-	769	769	77	1	684	2	Y	7	8	1			10
								8 9									
02	DLQ G-10		640	-0-	640	1409	64	1	559	2	Y	15	20	1			5
								17 9									
03	2248	N	839	-0-	-1409	-0-	52	1	770	2	Y	15	14	1			6
								17 9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	16	16	1			6
								18 9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	781	2	Y	11	8	1			9
								12 9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	3	7	1			5
								3 9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	10	8	1			7
								11 9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	Y	13	14	1			6
								14 9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	6	7	1			5
								7 9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	11	8	1			8
								12 9									
11	600	N	157	-0-	-443	-0-	12	1	143	2	Y	2					10
								2 9									
12	620	N	17	-0-	-603	-0-	17	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		692	-0-	692	692		69	1 7 9	616	2	Y	6	6	1			9
02	DLQ G-10		635	-0-	635	1327		64	1 15 9	556	2	Y	14	18	1			5
03	2026	N	699	-0-	-1327	-0-		44	1 13 9	642	2	Y	12	12	1			5
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-		46	1 15 9	696	2	Y	14	14	1			5
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-		43	1 11 9	632	2	Y	10	7	1			8
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-		43	1 2 9	572	2	Y	2	6	1			4
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-		45	1 10 9	591	2	Y	9	7	1			6
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-		39	1 10 9	545	2	Y	9	11	1			4
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-		38	1 7 9	507	2	Y	6	6	1			4
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-		36	1 9 9	505	2	Y	8	6	1			6
11	450	N	93	-0-	-357	-0-		7	1 1 9	85	2	Y	1					7
12	465	N	10	-0-	-455	-0-		10	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	393	-0-	-72	-0-		39	1 3 9	351	2	Y	3	4	1			5
02	504	N	501	-0-	-3	-0-		50	1 13 9	438	2	Y	12	13	1			4
03	465	N	430	-0-	-35	-0-		27	1 9 9	394	2	Y	8	9	1			3
04	390	N	383	-0-	-7	-0-		23	1 8 9	352	2	Y	7	7	1			3
05	558	N	339	-0-	-219	-0-		21	1 4 9	314	2	Y	4	3	1			4
06	420	N	262	-0-	-158	-0-		18	1 1 9	243	2	Y	1	3	1			2
07	DLQ G-10		422	-0-	422	422		29	1 7 9	386	2	Y	6	4	1			4
08	1025	N	603	-0-	-422	-0-		40	1 10 9	553	2	Y	9	9	1			4
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-		38	1 7 9	505	2	Y	6	6	1			4
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-		36	1 9 9	502	2	Y	8	6	1			6
11	450	N	78	-0-	-372	-0-		6	1 1 9	71	2	Y	1					7
12	465	N	15	-0-	-450	-0-		15	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-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-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		590	-0-	590	590	59 7	1 9	524	2	Y	6	6	1			8
02	DLQ G-10		643	-0-	643	1233	65 15	1 9	563	2	Y	14	17	1			5
03	1934	N	701	-0-	-1233	-0-	44 13	1 9	644	2	Y	12	12	1			5
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	588	2	Y	11	12	1			4
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	597	2	Y	9	6	1			7
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	32 2	1 9	429	2	Y	2	6	1			3
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	547	2	Y	9	6	1			6
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38 10	1 9	533	2	Y	9	11	1			4
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	491	2	Y	6	6	1			4
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	516	2	Y	8	6	1			6
11	540	N	107	-0-	-433	-0-	8 1	1 9	98	2	Y	1					7
12	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		913	-0-		913		913		91	1	813	2	Y	8	10	1			12
										9	9									
02	DLQ G-10		965	-0-		965		1878		97	1	844	2	Y	22	26	1			8
										24	9									
03	2300	N	1123	-0-		-1177		701		70	1	1032	2	Y	19	19	1			8
										21	9									
04	1755	N	1054	-0-		-701		-0-		64	1	969	2	Y	19	20	1			7
										21	9									
05	953	N	953	-0-		-0-		-0-		60	1	880	2	Y	12	9	1			10
										13	9									
06	840	N	703	-0-		-137		-0-		49	1	651	2	Y	3	8	1			5
										3	9									
07	962	N	962	-0-		-0-		-0-		67	1	881	2	Y	13	9	1			9
										14	9									
08	868	N	844	-0-		-24		-0-		55	1	774	2	Y	14	17	1			6
										15	9									
09	782	N	782	-0-		-0-		-0-		54	1	720	2	Y	7	8	1			5
										8	9									
10	868	N	795	-0-		-73		-0-		53	1	730	2	Y	11	8	1			8
										12	9									
11	810	N	148	-0-		-662		-0-		11	1	135	2	Y	2					10
										2	9									
12	806	N	24	-0-		-782		-0-		24	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1262	-0-		1262		1262		126	1	1124	2	Y	11	10	1			16
										12	9									
02	DLQ G-10		1438	-0-		1438		2700		144	1	1258	2	Y	33	37	1			12
										36	9									
03	2300	N	1432	-0-		-868		1832		89	1	1317	2	Y	24	26	1			10
										26	9									
04	3000	N	1278	-0-		-1722		110		77	1	1176	2	Y	23	25	1			8
										25	9									
05	1503	N	1393	-0-		-110		-0-		87	1	1285	2	Y	19	12	1			15
										21	9									
06	1260	N	1014	-0-		-246		-0-		71	1	939	2	Y	4	12	1			7
										4	9									
07	1302	N	1122	-0-		-180		-0-		78	1	1026	2	Y	16	12	1			11
										18	9									
08	1302	N	1076	-0-		-226		-0-		71	1	986	2	Y	17	20	1			8
										19	9									
09	1020	N	1017	-0-		-3		-0-		70	1	936	2	Y	10	11	1			7
										11	9									
10	1116	N	1032	-0-		-84		-0-		68	1	947	2	Y	15	11	1			11
										17	9									
11	1050	N	134	-0-		-916		-0-		10	1	123	2	Y	1					12
										1	9									
12	1054	N	12	-0-		-1042		-0-		12	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

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

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		584	-0-	584	584	58	1	519	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
02	DLQ G-10		20	-0-	20	604	2	1	18	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1146	N	542	-0-	-604	-0-	34	1	497	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	23	1	308	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	8	1	108	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	18	1	255	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	330	N	99	-0-	-231	-0-	7	1	91	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	13	-0-	-257	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1039	-0-		1039	1039	104	1	925	2	Y	9	8	1			13
								10	9									
02	DLQ G-10		1107	-0-		1107	2146	111	1	968	2	Y	25	29	1			9
								28	9									
03	2300	N	979	-0-		-1321	825	61	1	899	2	Y	17	19	1			7
								19	9									
04	1711	N	886	-0-		-825	-0-	53	1	815	2	Y	16	17	1			6
								18	9									
05	908	N	908	-0-		-0-	-0-	57	1	838	2	Y	12	8	1			10
								13	9									
06	810	N	691	-0-		-119	-0-	48	1	640	2	Y	3	8	1			5
								3	9									
07	961	N	961	-0-		-0-	-0-	67	1	880	2	Y	13	9	1			9
								14	9									
08	982	N	982	-0-		-0-	-0-	64	1	900	2	Y	16	18	1			7
								18	9									
09	963	N	963	-0-		-0-	-0-	66	1	886	2	Y	10	10	1			7
								11	9									
10	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	70	1	967	2	Y	15	11	1			11
								17	9									
11	810	N	129	-0-		-681	-0-	10	1	117	2	Y	2					13
								2	9									
12	837	N	16	-0-		-821	-0-	16	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		573	-0-		573	573	57	1	510	2	Y	5	5	1			7
								6	9									
02	DLQ G-10		676	-0-		676	1249	68	1	590	2	Y	16	17	1			6
								18	9									
03	1909	N	660	-0-		-1249	-0-	41	1	607	2	Y	11	12	1			5
								12	9									
04	464	N	464	-0-		-0-	-0-	28	1	427	2	Y	8	10	1			3
								9	9									
05	496	N	365	-0-		-131	-0-	23	1	336	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
06	480	N	300	-0-		-180	-0-	21	1	278	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
07	590	N	590	-0-		-0-	-0-	41	1	540	2	Y	8	4	1			6
								9	9									
08	592	N	592	-0-		-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
09	541	N	541	-0-		-0-	-0-	37	1	497	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
10	560	N	560	-0-		-0-	-0-	37	1	514	2	Y	8	6	1			6
								9	9									
11	480	N	110	-0-		-370	-0-	8	1	101	2	Y	1					7
								1	9									
12	496	N	11	-0-		-485	-0-	11	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	117	1 12 9	1039	2	Y	11	11	1			15
02	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2425	126	1 32 9	1099	2	Y	29	33	1			11
03	2300	N	1274	-0-	-1026	1399	80	1 23 9	1171	2	Y	21	23	1			9
04	2689	N	1290	-0-	-1399	-0-	78	1 26 9	1186	2	Y	24	24	1			9
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	79	1 19 9	1162	2	Y	17	12	1			14
06	1230	N	889	-0-	-341	-0-	62	1 3 9	824	2	Y	3	11	1			6
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	81	1 18 9	1067	2	Y	16	11	1			11
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	71	1 20 9	990	2	Y	18	21	1			8
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1 11 9	929	2	Y	10	11	1			7
10	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	69	1 17 9	963	2	Y	15	11	1			11
11	1050	N	163	-0-	-887	-0-	12	1 2 9	149	2	Y	2					13
12	1054	N	11	-0-	-1043	-0-	11	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		479	-0-	479	479	48	1 4 9	427	2	Y	4	6	1			7
02	DLQ G-10		559	-0-	559	1038	56	1 14 9	489	2	Y	13	15	1			5
03	1530	N	492	-0-	-1038	-0-	31	1 9 9	452	2	Y	8	10	1			3
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1 10 9	452	2	Y	9	9	1			3
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	23	1 6 9	342	2	Y	5	4	1			4
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	21	1 1 9	284	2	Y	1	3	1			2
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1 8 9	455	2	Y	7	4	1			5
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1 10 9	523	2	Y	9	10	1			4
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	487	2	Y	6	6	1			4
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1 9 9	512	2	Y	8	6	1			6
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	8	1 1 9	99	2	Y	1					7
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	106	1	940	2	Y	10	9	1			14
							11	9									
02	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2126	107	1	936	2	Y	24	29	1			9
							26	9									
03	2300	N	859	-0-	-1441	685	54	1	788	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
04	1697	N	1012	-0-	-685	-0-	61	1	930	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	803	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	Y	15	11	1			10
							17	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	750	N	158	-0-	-592	-0-	12	1	144	2	Y	2					13
							2	9									
12	775	N	17	-0-	-758	-0-	17	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

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-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

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

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	531	-0-	-489	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

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

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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					292
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	424	3			N	-0-					292
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					292
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					292
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					292
06	720	N	413	-0-	-307	-0-	413	3			N	-0-					292
07	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			N	-0-					292
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					292
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					292
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					292
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					292
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

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

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

CHARLOTTE, E. (OLMOS) //CONT.// 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

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

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

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

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

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

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1132 RRCID -> 105229 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5481 - 5496

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

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 8201A RRCID -> 112956 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2730 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

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

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

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

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

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

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	32	1	169	2	N	67	166	1			134
							74	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	63	169	1			28
							69	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	93					121
							102	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	N	68					189
							75	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	41	1	217	2	N	62	168	1			83
							68	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	N	66					149
							73	9									
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	25	1	151	2	N	76	143	1			82
							84	9									
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	212	2	N	84					166
							92	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	102	163	1			105
							112	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					99
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	150					249
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					55
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					55
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					55
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					55
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					55
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					55
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					55
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					55
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					55
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					55
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		1171	-0-	1171	1171	33	1	1099	2	N	35	48	1			35
							39	9									
07	14B2 EXT		2171	-0-	2171	3342	93	1	2067	2	N	10					45
							11	9									
08	14B2 EXT		1627	-0-	1627	4969	90	1	1537	2	N	-0-					45
09	6475	X	1506	-0-	-4969	-0-	90	1	1416	2	N	-0-					45
10	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	93	1	1390	2	N	-0-					45
*11	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	90	1	1147	2	N	-0-					45
12	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	93	1	1187	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

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

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	S	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	S	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	S	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	S	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2	S	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	4	S	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11	S	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	S	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	S	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	51	S	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	S	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	75	S	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	79	S	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	104	S	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	86	S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	S	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	74	S	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	S	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	S	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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	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, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					117
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					117
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					117
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					117
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					117
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					117
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					117
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					117
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					117
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					117
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1942	2	50	9	N	45	59	1			10
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					11
03	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	1841	2	7	9	N	6					17
04	1980	X	1280	-0-	-700	-0-	1278	2	2	9	N	2					19
05	2046	X	1889	-0-	-157	-0-	1834	2	55	9	N	50	64	1			5
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5					10
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					10
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					10
09	1950	X	1945	-0-	-5	-0-	1936	2	9	9	N	8					18
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2131	2	4	9	N	4					22
*11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					24
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 20,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

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

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	398	-0-	398	398	398	2			N	-0-					-0-
06	710	X	312	-0-	-398	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	1784	2			N	-0-					62
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					62
03	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					62
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-	62	7			-0-
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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

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

CHITTIM (7100 PEARSALL) 17876 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1068 RRCID -> 265141 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6180 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					161
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					161
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	355	-0-	-358	-0-	41	1	314	2	N	-0-					-0-
02	644	X	308	-0-	-336	-0-	36	1	272	2	N	-0-					-0-
03	713	X	383	-0-	-330	-0-	44	1	339	2	N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	2	N	-0-					-0-
05	372	X	357	-0-	-15	-0-	43	1	314	2	N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	N	-0-					-0-
07	465	X	441	-0-	-24	-0-	51	1	390	2	N	-0-					-0-
*08	465	X	363	-0-	-102	-0-	49	1	314	2	N	-0-					-0-
*09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	N	-0-					-0-
*10	434	X	420	-0-	-14	-0-	63	1	357	2	N	-0-					-0-
*11	420	X	350	-0-	-70	-0-	42	1	308	2	N	-0-					-0-
12	527	X	164	-0-	-363	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	110	-0-	-45	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	144	-0-	-36	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	43	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	43	1	327	2	Y	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	2	Y	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	305	-0-	-67	-0-	46	1	259	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	348	-0-	-12	-0-	42	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	132	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	106	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	904	-0-	-176	-0-	105	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	103	1	800	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	787	-0-	-81	-0-	106	1	681	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	807	-0-	-63	-0-	100	1	707	2	Y	-0-					-0-
*10	899	N	587	-0-	-312	-0-	89	1	498	2	Y	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	308	-0-	-529	-0-	36	1	272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	53	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	259	-0-	-71	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	230	-0-	-142	-0-	35	1	195	2	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	48	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	410	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	410	-0-	-10	-0-	51	1	359	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	359	-0-	-106	-0-	54	1	305	2	Y	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	163	-0-	-271	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	502	2	Y	-0-	15	1			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	72	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	68	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	62	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	80	1	516	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	491	-0-	-19	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	447	-0-	-111	-0-	67	1	380	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	520	-0-	-50	-0-	62	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	189	-0-	-307	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	287	1	2199	2	N	-0-	191	1			-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	211	1	1579	2	N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	267	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	318	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3607	-0-	507	507	434	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	2476	N	1969	-0-	-507	-0-	230	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3247	-0-	147	147	374	1	2873	2	N	-0-					-0-
*08	2232	X	1563	-0-	-669	-0-	210	1	1353	2	N	-0-					-0-
*09	2160	X	2090	-0-	-70	-0-	260	1	1830	2	N	-0-					-0-
*10	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	288	1	1626	2	N	-0-					-0-
*11	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	229	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	242	1	1820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	193	1			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	138	1	1053	2	N	-0-	136	1			-0-
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	147	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1222	-0-	-18	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	171	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	212	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	162	1	1249	2	N	-0-					-0-
*08	1736	X	939	-0-	-797	-0-	126	1	813	2	N	-0-					-0-
*09	1680	X	725	-0-	-955	-0-	90	1	635	2	N	-0-					-0-
*10	1736	X	1032	-0-	-704	-0-	155	1	877	2	N	-0-					-0-
*11	1380	X	1103	-0-	-277	-0-	133	1	970	2	N	-0-					-0-
*12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	200	1	1503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	291	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	274	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	294	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2341	-0-	-299	-0-	273	1	2068	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	280	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2329	-0-	-101	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	262	1	2015	2	N	-0-					-0-
*08	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	274	1	1763	2	N	-0-					-0-
*09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	295	1	2077	2	N	-0-					-0-
*10	2356	X	1983	-0-	-373	-0-	298	1	1685	2	N	-0-					-0-
*11	2340	X	2287	-0-	-53	-0-	275	1	2012	2	N	-0-					-0-
*12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	289	1	2171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	96	1	737	2	N	-0-					-0-
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	91	1	683	2	N	-0-					-0-
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	118	1	895	2	N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	2	N	-0-					-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	114	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	982	-0-	-41	-0-	113	1	869	2	N	-0-					-0-
*08	1023	X	849	-0-	-174	-0-	114	1	735	2	N	-0-					-0-
*09	990	X	853	-0-	-137	-0-	106	1	747	2	N	-0-					-0-
*10	992	X	861	-0-	-131	-0-	130	1	731	2	N	-0-					-0-
*11	990	X	850	-0-	-140	-0-	102	1	748	2	N	-0-					-0-
12	992	X	962	-0-	-30	-0-	113	1	849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1893	-0-	-29	-0-	219	1	1674	2	N	-0-	167	1			-0-
02	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	201	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	210	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1754	-0-	-76	-0-	205	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	208	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1712	-0-	-88	-0-	200	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1630	2	N	-0-					-0-
*08	1767	X	1644	-0-	-123	-0-	221	1	1423	2	N	-0-					-0-
*09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	229	1	1615	2	N	-0-					-0-
*10	1829	X	1610	-0-	-219	-0-	242	1	1368	2	N	-0-					-0-
*11	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	204	1	1494	2	N	-0-					-0-
*12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	234	1	1762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	202	1	1961	2	N	-0-	114	1			-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	185	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2332	-0-	-86	-0-	207	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	197	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	195	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	178	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2075	-0-	-250	-0-	200	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	205	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	180	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1413	-0-	-664	-0-	139	1	1274	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1628	-0-	-382	-0-	180	1	1448	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1287	-0-	-790	-0-	145	1	1142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2167	-0-	-96	-0-	203	1	1964	2	N	-0-	150	1			-0-
02	2044	X	2006	-0-	-38	-0-	176	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	197	1	2022	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	191	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	205	1	1847	2	N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	210	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2027	-0-	-205	-0-	195	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1822	-0-	-410	-0-	188	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2009	-0-	-241	-0-	207	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2068	-0-	-257	-0-	204	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	210	1	1684	2	N	-0-					-0-
*12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	248	1	1957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	794	-0-	-756	-0-	92	1	702	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	708	-0-	-692	-0-	83	1	625	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	810	-0-	-740	-0-	93	1	717	2	N	-0-					-0-
04	990	X	787	-0-	-203	-0-	92	1	695	2	N	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	2	N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	159	1	1225	2	N	-0-					-0-
*08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	136	1	875	2	N	-0-					-0-
*09	968	X	968	-0-	-0-	-0-	120	1	848	2	N	-0-					-0-
*10	1395	X	661	-0-	-734	-0-	99	1	562	2	N	-0-					-0-
*11	1350	X	797	-0-	-553	-0-	96	1	701	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	868	-0-	-527	-0-	102	1	766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1812	-0-	-203	-0-	209	1	1603	2	N	-0-	159	1			-0-
02	1820	X	1670	-0-	-150	-0-	197	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	206	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	194	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1791	-0-	-7	-0-	216	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	224	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	232	1	1783	2	N	-0-					-0-
*08	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	235	1	1510	2	N	-0-					-0-
*09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	245	1	1729	2	N	-0-					-0-
*10	2015	X	1567	-0-	-448	-0-	236	1	1331	2	N	-0-					-0-
*11	1950	X	1875	-0-	-75	-0-	225	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	240	1	1801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1842	-0-	-235	-0-	213	1	1629	2	N	-0-	135	1			-0-
02	1876	X	1664	-0-	-212	-0-	196	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	205	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1611	-0-	-1119	-0-	188	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1638	-0-	-1183	-0-	197	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1711	-0-	-29	-0-	200	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1679	-0-	-119	-0-	193	1	1486	2	N	-0-					-0-
*08	1736	X	1418	-0-	-318	-0-	191	1	1227	2	N	-0-					-0-
*09	1680	X	1584	-0-	-96	-0-	197	1	1387	2	N	-0-					-0-
*10	1736	X	1357	-0-	-379	-0-	204	1	1153	2	N	-0-					-0-
*11	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	202	1	1477	2	N	-0-					-0-
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	213	1	1600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1387	-0-	-163	-0-	160	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1171	-0-	-229	-0-	138	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1323	-0-	-227	-0-	152	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	139	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1084	-0-	-280	-0-	131	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1256	-0-	-64	-0-	147	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1018	-0-	-284	-0-	117	1	901	2	N	-0-					-0-
*08	1302	X	974	-0-	-328	-0-	131	1	843	2	N	-0-					-0-
*09	1230	X	1016	-0-	-214	-0-	126	1	890	2	N	-0-					-0-
*10	1271	X	995	-0-	-276	-0-	150	1	845	2	N	-0-					-0-
*11	1260	X	1080	-0-	-180	-0-	130	1	950	2	N	-0-					-0-
*12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	132	1	994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1265	-0-	-626	-0-	146	1	1119	2	N	-0-	141	1			-0-
02	1708	X	1182	-0-	-526	-0-	139	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1332	-0-	-1055	-0-	153	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1173	-0-	-1167	-0-	137	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	138	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1333	-0-	-947	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1330	-0-	-1026	-0-	153	1	1177	2	N	-0-					-0-
*08	2356	X	1270	-0-	-1086	-0-	171	1	1099	2	N	-0-					-0-
*09	2370	X	1395	-0-	-975	-0-	173	1	1222	2	N	-0-					-0-
*10	2449	X	1174	-0-	-1275	-0-	177	1	997	2	N	-0-					-0-
*11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	2	N	-0-					-0-
*12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	183	1	1372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1337	-0-	-399	-0-	154	1	1183	2	N	-0-	110	1			-0-
02	1568	X	1358	-0-	-210	-0-	160	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	162	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	1326	-0-	-384	-0-	155	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1178	-0-	-372	-0-	142	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1207	-0-	-203	-0-	141	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1176	-0-	-281	-0-	135	1	1041	2	N	-0-					-0-
*08	1364	X	1091	-0-	-273	-0-	147	1	944	2	N	-0-					-0-
*09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	175	1	1233	2	N	-0-					-0-
*10	1209	X	868	-0-	-341	-0-	131	1	737	2	N	-0-					-0-
*11	1200	X	1010	-0-	-190	-0-	121	1	889	2	N	-0-					-0-
*12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	210	1	1578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	797	-0-	-226	-0-	92	1	705	2	N	-0-	49	1			-0-
02	840	X	757	-0-	-83	-0-	89	1	668	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	912	-0-	-297	-0-	105	1	807	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	859	-0-	-311	-0-	100	1	759	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	811	-0-	-274	-0-	98	1	713	2	N	-0-					-0-
06	870	X	823	-0-	-47	-0-	96	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	N	-0-					-0-
*08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	258	1	1659	2	N	-0-					-0-
*09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	262	1	1846	2	N	-0-					-0-
*10	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	228	1	1286	2	N	-0-					-0-
*11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	238	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	2067	-0-	-103	-0-	243	1	1824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	240	1	1838	2	N	-0-	141	1			-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	217	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	230	1	1769	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1845	-0-	-285	-0-	215	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	222	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1927	-0-	-23	-0-	225	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	219	1	1687	2	N	-0-					-0-
*08	1953	X	1749	-0-	-204	-0-	235	1	1514	2	N	-0-					-0-
*09	1890	X	1302	-0-	-588	-0-	162	1	1140	2	N	-0-					-0-
*10	1953	X	1297	-0-	-656	-0-	195	1	1102	2	N	-0-					-0-
*11	1920	X	1425	-0-	-495	-0-	171	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1395	-0-	-496	-0-	164	1	1231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1109	-0-	-224	-0-	128	1	981	2	N	-0-	72	1			-0-
02	1204	X	1008	-0-	-196	-0-	119	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1088	-0-	-152	-0-	125	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	122	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	127	1	927	2	N	-0-					-0-
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	127	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	122	1	937	2	N	-0-					-0-
*08	1054	X	917	-0-	-137	-0-	123	1	794	2	N	-0-					-0-
*09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	N	-0-					-0-
*10	1085	X	606	-0-	-479	-0-	91	1	515	2	N	-0-					-0-
*11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	150	1	1098	2	N	-0-					-0-
*12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	150	1	1130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	143	1	1095	2	N	-0-	190	1			-0-
02	1316	X	1054	-0-	-262	-0-	124	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1144	-0-	-313	-0-	132	1	1012	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1011	-0-	-159	-0-	118	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	916	-0-	-293	-0-	110	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1000	-0-	-170	-0-	117	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	961	-0-	-186	-0-	110	1	851	2	N	-0-					-0-
*08	1116	X	751	-0-	-365	-0-	101	1	650	2	N	-0-					-0-
*09	990	X	692	-0-	-298	-0-	86	1	606	2	N	-0-					-0-
*10	992	X	598	-0-	-394	-0-	90	1	508	2	N	-0-					-0-
*11	990	X	976	-0-	-14	-0-	117	1	859	2	N	-0-					-0-
*12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	144	1	1081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2487	-0-	-55	-0-	287	1	2200	2	N	-0-	101	1			-0-
02	2296	X	2227	-0-	-69	-0-	262	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	274	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2229	-0-	-111	-0-	260	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	269	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2271	-0-	-69	-0-	265	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	264	1	2035	2	N	-0-					-0-
*08	2325	X	1998	-0-	-327	-0-	269	1	1729	2	N	-0-					-0-
*09	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	261	1	1839	2	N	-0-					-0-
*10	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	279	1	1577	2	N	-0-					-0-
*11	2280	X	2239	-0-	-41	-0-	269	1	1970	2	N	-0-					-0-
*12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	275	1	2069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	531	-0-	-27	-0-	61	1	470	2	N	-0-					-0-
02	504	X	481	-0-	-23	-0-	57	1	424	2	N	-0-					-0-
03	558	X	516	-0-	-42	-0-	59	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	X	493	-0-	-17	-0-	58	1	435	2	N	-0-					-0-
05	527	X	514	-0-	-13	-0-	62	1	452	2	N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	-0-					-0-
*08	496	X	459	-0-	-37	-0-	62	1	397	2	N	-0-					-0-
*09	570	X	314	-0-	-256	-0-	39	1	275	2	N	-0-					-0-
*10	589	X	262	-0-	-327	-0-	39	1	223	2	N	-0-					-0-
*11	570	X	247	-0-	-323	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
12	589	X	255	-0-	-334	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	528	-0-	-92	-0-	61	1	467	2	N	-0-					-0-
02	560	X	475	-0-	-85	-0-	56	1	419	2	N	-0-					-0-
03	589	X	539	-0-	-50	-0-	62	1	477	2	N	-0-					-0-
04	570	X	512	-0-	-58	-0-	60	1	452	2	N	-0-					-0-
05	527	X	513	-0-	-14	-0-	62	1	451	2	N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	N	-0-					-0-
*08	527	X	483	-0-	-44	-0-	65	1	418	2	N	-0-					-0-
*09	510	X	494	-0-	-16	-0-	61	1	433	2	N	-0-					-0-
*10	558	X	500	-0-	-58	-0-	75	1	425	2	N	-0-					-0-
*11	540	X	532	-0-	-8	-0-	64	1	468	2	N	-0-					-0-
12	558	X	535	-0-	-23	-0-	63	1	472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	263	1	2018	2	N	-0-	40	1			-0-
02	1960	X	1856	-0-	-104	-0-	219	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	238	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2042	-0-	-208	-0-	238	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1890	-0-	-342	-0-	228	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	238	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	2070	-0-	-7	-0-	238	1	1832	2	N	-0-					-0-
*08	2077	X	1815	-0-	-262	-0-	244	1	1571	2	N	-0-					-0-
*09	2010	X	1948	-0-	-62	-0-	242	1	1706	2	N	-0-					-0-
*10	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	268	1	1511	2	N	-0-					-0-
*11	2040	X	1971	-0-	-69	-0-	237	1	1734	2	N	-0-					-0-
*12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	245	1	1840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1051	-0-	-344	-0-	121	1	930	2	N	-0-	72	1			-0-
02	1260	X	986	-0-	-274	-0-	116	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1067	-0-	-204	-0-	123	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	990	-0-	-150	-0-	116	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	848	-0-	-206	-0-	102	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	133	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	138	1	1065	2	N	-0-					-0-
*08	1054	X	886	-0-	-168	-0-	119	1	767	2	N	-0-					-0-
*09	1110	X	829	-0-	-281	-0-	103	1	726	2	N	-0-					-0-
*10	1209	X	959	-0-	-250	-0-	144	1	815	2	N	-0-					-0-
*11	1170	X	1143	-0-	-27	-0-	137	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	128	1	964	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2546	-0-	-27	-0-	294	1	2252	2	N	-0-	82	1			-0-
02	2324	X	2267	-0-	-57	-0-	267	1	2000	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2417	-0-	-94	-0-	278	1	2139	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2268	-0-	-162	-0-	265	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	269	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	273	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	268	1	2060	2	N	-0-					-0-
*08	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	277	1	1783	2	N	-0-					-0-
*09	2280	X	2123	-0-	-157	-0-	264	1	1859	2	N	-0-					-0-
*10	2356	X	1906	-0-	-450	-0-	287	1	1619	2	N	-0-					-0-
*11	2340	X	2118	-0-	-222	-0-	255	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2311	-0-	-14	-0-	271	1	2040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	581	2	N	-0-	179	1			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	2	N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	2	N	-0-					-0-
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	62	1	562	2	N	-0-					-0-
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	60	1	483	2	N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	272	1	2082	2	N	-0-	40	1			-0-
02	2352	X	2010	-0-	-342	-0-	237	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2094	-0-	-479	-0-	241	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1834	-0-	-656	-0-	214	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1627	-0-	-698	-0-	196	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	218	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	212	1	1636	2	N	-0-					-0-
*08	2046	X	1432	-0-	-614	-0-	193	1	1239	2	N	-0-					-0-
*09	1830	X	1248	-0-	-582	-0-	155	1	1093	2	N	-0-					-0-
*10	1891	X	565	-0-	-1326	-0-	85	1	480	2	N	-0-					-0-
*11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	225	1	1648	2	N	-0-					-0-
*12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	257	1	1932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	360	1	2747	2	N	-0-	80	1			-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	316	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	350	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	333	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	340	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	330	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	326	1	2511	2	N	-0-					-0-
*08	2976	X	2321	-0-	-655	-0-	312	1	2009	2	N	-0-					-0-
*09	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	341	1	2403	2	N	-0-					-0-
*10	2852	X	2179	-0-	-673	-0-	328	1	1851	2	N	-0-					-0-
*11	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	324	1	2370	2	N	-0-					-0-
*12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	338	1	2553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	321	1	2462	2	N	-0-	27	1			-0-
02	2576	X	2400	-0-	-176	-0-	283	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	315	1	2420	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	290	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	300	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	304	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	291	1	2239	2	N	-0-					-0-
*08	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	314	1	2021	2	N	-0-					-0-
*09	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	264	1	1862	2	N	-0-					-0-
*10	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	338	1	1909	2	N	-0-					-0-
*11	2610	X	2385	-0-	-225	-0-	287	1	2098	2	N	-0-					-0-
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	312	1	2342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

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

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF. 13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680		-0-	-0-	-8680	28287					N	-0-					-0-
02	7840		-0-	-0-	-7840	20447					N	-0-					-0-
03	8680		-0-	-0-	-8680	11767					N	-0-					-0-
04	8400		-0-	-0-	-8400	3367					N	-0-					-0-
05	3367	R	-0-	-0-	-3367	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		8127	-0-	8127	16216	8127	2			N	-0-					-0-
*09	T. A.		7038	-0-	7038	23254	7038	2			N	-0-					-0-
10	7336		7336	-0-	-0-	23254	7336	2			N	-0-					-0-
*11	9570		5107	-0-	-4463	18791	5107	2			N	-0-					-0-
12	8122	#	NO RPT	-0-	-8122	10669					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	589	X	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	930	X	372	-0-	-558	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	312	-0-	-308	-0-	312	2			N	-0-					89
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					89
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					89
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					89
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					89
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	N	13					102
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					115
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	N	8					123
09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	N	7					130
10	248	#	213	-0-	-35	-0-	209	2	4	9	N	4					134
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	N	8					142
*12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	N	10					152

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	464	-0-	-94	-0-	453	2	11	9	N	10					50
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	N	6					56
03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6					62
04	394	R	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8					70
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	9					79
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7					86
07	407	R	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					90
08	476	R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					94
09	390	#	373	-0-	-17	-0-	371	2	2	9	N	2					96
10	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					96
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					96
*12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

01	3100	X	2488	-0-	-612	-0-	444	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2267	-0-	-533	-0-	456	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1819	-0-	-1281	-0-	296	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1609	-0-	-1391	-0-	142	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1232	-0-	-1744	-0-	78	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	209	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	348	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	201	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1473	-0-	-627	-0-	170	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	184	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1192	-0-	-518	-0-	102	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	127	1	1322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	716	1	3296	2	N	-0-			-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	600	1	2385	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	296	1	1518	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	1844	-0-	-856	-0-	163	1	1681	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	144	1	2139	2	N	-0-			-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	406	1	3662	2	N	-0-			-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1060	1	4821	2	N	-0-			-0-
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	446	1	3451	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	395	1	3025	2	N	-0-			-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	400	1	3012	2	N	-0-			-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	324	1	3448	2	N	-0-			-0-
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	3327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	33	1	150	2	N	-0-			-0-
02	924	N	445	-0-	-479	-0-	89	1	356	2	N	-0-			-0-
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	34	1	173	2	N	-0-			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	2	N	-0-			-0-
05	496	N	71	-0-	-425	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	13	1	113	2	N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	25	1	113	2	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-			-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-			-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	2	N	-0-			-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1784	-0-	-603	-0-	318	1	1466	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	1502	-0-	-850	-0-	302	1	1200	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	305	1	1566	2	N	-0-			-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	169	1	1740	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	914	-0-	-760	-0-	58	1	856	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	169	1	1527	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	305	1	1388	2	N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	173	1	1326	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	189	1	1419	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	131	1	1394	2	N	-0-			-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	139	1	1455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	207	1	954	2	N	-0-					22
02	1764	N	931	-0-	-833	-0-	187	1	744	2	N	-0-					22
03	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	189	1	971	2	N	-0-					22
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	97	1	1004	2	N	-0-					22
05	1023	N	606	-0-	-417	-0-	38	1	567	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	100	1	906	2	N	2					24
							2	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	238	1	1085	2	N	-0-	18	1			6
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	-0-					6
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	923	2	N	-0-					6
10	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	147	1	1102	2	N	-0-	6	1			-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	101	1	1074	2	N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	312	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	88	1	348	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	53	1	269	2	N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-
05	496	N	66	-0-	-430	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	300	N	52	-0-	-248	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	312	1	13	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	8	-0-	-1108	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2325	1	98	2	N	-0-					-0-
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2441	1	34	2	N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3022	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	1841	1	30	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	1743	1	95	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1933	-0-	-1007	-0-	1869	1	64	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4313	1	594	2	N	-0-					-0-
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5388	1	846	2	N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	2853	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	202	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	891	1	2925	2	N	-0-					-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	483	1	3161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	1	6	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	1	3	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	1	1	2	N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	111	1	2	2	N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	98	1	6	2	N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	23	1	13	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	458	1	20	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	450	N	7	-0-	-443	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	1	4	2	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	260	1	854	2	N	21					21
							23	9									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	110	1	720	2	N	6	20	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	72	1	331	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	84	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	90	1	926	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					-0-
07	868	N	344	-0-	-524	-0-	62	1	282	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	-0-					-0-
09	510	N	75	-0-	-435	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	25	1	184	2	N	-0-					-0-
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	71	1	745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	77	-0-	-171	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	409	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	355	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	992	N	823	-0-	-169	-0-	52	1	771	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	434	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7211	-0-	4111	5464	1299	1	5912	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4832	-0-	1732	7196	552	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	10331	X	3135	-0-	-7196	-0-	362	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	419	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	278	1	2953	2	N	-0-					-0-
*12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	382	1	3988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	9	1	45	2	N	-0-					18
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	2	N	-0-					18
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	N	-0-					18
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					18
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	N	5					23
							6	9									
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	2	14	9	N	13					36
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	N	-0-	26	1			10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	10	1			1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

01	436	R	436	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	14					58
							15	9									
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	2	N	-0-					58
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	N	-0-					58
04	420	#	294	-0-	-126	-0-	25	1	254	2	N	14					72
							15	9									
05	434	#	85	-0-	-349	-0-	5	1	80	2	N	-0-					72
06	420	#	103	-0-	-317	-0-	10	1	87	2	N	5					77
							6	9									
07	372	#	184	-0-	-188	-0-	33	1	151	2	N	-0-	73	1			4
08	372	#	179	-0-	-193	-0-	20	1	159	2	N	-0-					4
09	300	#	160	-0-	-140	-0-	18	1	142	2	N	-0-					4
10	245	R	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					4
11	180	#	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	2	N	-0-					4
*12	186	#	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

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

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LOIN ENERGY CORPORATION 506069
BELLOWS WELL #: 1 RRCID -> 249639 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

01	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	925	-0-	-253	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	967	-0-	-113	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3150	-0-	50	133	3150	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2863	-0-	63	196	2863	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3123	-0-	-196	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4492	X	-0-	-0-	-4492	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2864	-0-	-1073	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2525	-0-	-1285	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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-

WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14

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

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2398	-0-	-692	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2015	-0-	-475	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1988	-0-	-399	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1377	-0-	1377	10018	1377	2			N	-0-					-0-
02	10299	X	281	-0-	-10018	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1846	-0-	1846	24310	1846	2			N	-0-					-0-
02	24584	X	274	-0-	-24310	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1796	-0-	-715	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5262					N	-0-					-0-
02	5262	X	-0-	-0-	-5262	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	198	-0-	-3057	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	443	-0-	-2707	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	352	-0-	-2903	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	338	-0-	-2812	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		736	-0-	736	736	736	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		407	-0-	407	1143	407	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		290	-0-	290	1433	290	2			N	-0-					-0-
06	1672	X	239	-0-	-1433	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5400	-0-	-1068	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5437	-0-	-1724	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5334	-0-	-1596	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4828	-0-	-2333	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4835	-0-	-2095	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4677	-0-	-2484	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4120	-0-	-3041	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3731	-0-	-1609	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2589	-0-	-2402	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3262	-0-	-1568	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3185	-0-	-1496	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	163	-0-	-457	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	560	X	252	-0-	-308	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	600	X	422	-0-	-178	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	620	X	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	600	X	167	-0-	-433	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	620	X	98	-0-	-522	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	620	X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					214
02	784	#	409	-0-	-375	-0-	409	2			N	-0-					214
03	868	#	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					214
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	620	2	48	9	N	44					258
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	N	40	179	1			119
06	450	#	444	-0-	-6	-0-	422	2	22	9	N	20					139
07	682	#	575	-0-	-107	-0-	542	2	33	9	N	30					169
08	682	#	226	-0-	-456	-0-	204	2	22	9	N	20					189
09	660	#	645	-0-	-15	-0-	621	2	24	9	N	22					211
10	682	#	422	-0-	-260	-0-	412	2	10	9	N	9					220
11	570	#	319	-0-	-251	-0-	276	2	43	9	N	39					259
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3674	R	3674	-0-	-0-	-0-	3656	2	18	9	N	16					143
02	4284	#	2605	-0-	-1679	-0-	2605	2			N	-0-					143
03	5462	R	5462	-0-	-0-	-0-	5460	2	2	9	N	2					145
04	3570	#	2951	-0-	-619	-0-	2941	2	10	9	N	9					154
05	3689	#	2211	-0-	-1478	-0-	2208	2	3	9	N	3					157
06	5280	#	1685	-0-	-3595	-0-	1685	2			N	-0-					157
07	5456	#	1420	-0-	-4036	-0-	1420	2			N	-0-					157
08	5456	#	-0-	-0-	-5456	-0-					N	6					163
09	2940	#	889	-0-	-2051	-0-	889	2			N	-0-					163
10	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					163
11	1680	#	87	-0-	-1593	-0-	87	2			N	-0-					163
12	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

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

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

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

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

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

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

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

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

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

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

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

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43493		-0-	-0-	-43493	-0-					N	-0-					189
02	36344	#	-0-	-0-	-36344	-0-					N	-0-					189
03	27118	R	27118	-0-	-0-	-0-	26449	2	669	9	N	608	554	1			243
04	42413		42413	-0-	-0-	-0-	41734	2	679	9	N	617	546	1			314
05	45759		45759	-0-	-0-	-0-	45087	2	672	9	N	611	567	1			358
06	43153		43153	-0-	-0-	-0-	42597	2	556	9	N	505	574	1			289
07	41709		41709	-0-	-0-	-0-	41217	2	492	9	N	447	562	1			174
08	39478		39478	-0-	-0-	-0-	39043	2	435	9	N	395	382	1			187
09	37530		21499	-0-	-16031	-0-	21290	2	209	9	N	190	188	1			189
10	38781		-0-	-0-	-38781	-0-					N	-0-					189
11	37530		-0-	-0-	-37530	-0-					N	-0-					189
12	38781		-0-	-0-	-38781	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 261,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,373

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

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

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

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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

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

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-

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

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

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

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

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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

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

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	240	#	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	S	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	428	S	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	653	S	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	769	S	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	780	S	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	630	S	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	806	S	498	-0-	-308	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	775	S	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	570	S	343	-0-	-227	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	496	S	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	534	S	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*12	607	S	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. //CONT.// 135319
FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

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

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

01	2883	X	1910	-0-	-973	-0-	1910	2			N	-0-					36
02	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	2507	2	78	9	N	71					107
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3022	2	12	9	N	11					118
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3123	2	8	9	N	7					125
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2988	2	9	9	N	8					133
06	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	2032	2	2	9	N	2					135
07	3224	X	2278	-0-	-946	-0-	2274	2	4	9	N	4					139
08	3224	X	2107	-0-	-1117	-0-	2103	2	4	9	N	4					143
09	3120	X	1911	-0-	-1209	-0-	1907	2	4	9	N	4					147
10	3007	X	2169	-0-	-838	-0-	2163	2	6	9	N	5					152
11	2190	X	1925	-0-	-265	-0-	1919	2	6	9	N	5					157
12	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	2034	2	12	9	N	11	159	1			9

TOTAL GAS PROD: 28,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4002	-0-	902	1175	4002	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3173	-0-	173	1348	3173	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3239	-0-	139	1487	3239	2			N	-0-					-0-
08	4841	X	3354	-0-	-1487	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1611	-0-	-993	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1365	-0-	-585	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1362	-0-	-558	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ASHER RESOURCES 034241
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

01	13051	X	9414	-0-	-3637	-0-	9414	2			N	-0-					67
02	11788	X	1620	-0-	-10168	-0-	1620	2			N	-0-					67
03	13051	X	5769	-0-	-7282	-0-	5769	2			N	-0-					67
04	11280	X	6561	-0-	-4719	-0-	6561	2			N	-0-					67
05	9424	X	4515	-0-	-4909	-0-	4515	2			N	-0-					67
06	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					67
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					67
08	6789	X	4046	-0-	-2743	-0-	4046	2			N	-0-					67
09	14550	X	5045	-0-	-9505	-0-	5045	2			N	-0-					67
10	15035	X	5432	-0-	-9603	-0-	5432	2			N	-0-					67
11	14550	X	3954	-0-	-10596	-0-	3954	2			N	-0-					67
12	6355	X	4578	-0-	-1777	-0-	4578	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 71,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

01	DLQ G-10	10069	-0-	10069	10069	10061	2	8	9	N	7	3	1			4
02	DLQ G-10	6187	-0-	6187	16256	6153	2	34	9	N	31					35
03	27525 X	11269	-0-	-16256	-0-	11269	2			N	-0-					35
04	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-	35	1			-0-
05	10230 X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
07	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
08	10230 X	10179	-0-	-51	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
09	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10094	2	14	9	N	13					13
10	10230 X	10012	-0-	-218	-0-	9988	2	24	9	N	22	18	1			17
11	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9968	2	25	9	N	23					40
*12	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10339	2	25	9	N	23					63

TOTAL GAS PROD: 118,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	797	-0-	-343	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14843	-0-	14843	14843		14800	2	43	9	N	39	43	1			81
02	DLQ G-10		8972	-0-	8972	23815		8962	2	10	9	N	9					90
03	32223	X	8408	-0-	-23815	-0-		8352	2	56	9	N	51					141
04	14370	X	12696	-0-	-1674	-0-		12653	2	43	9	N	39	87	1			93
05	14849	X	8895	-0-	-5954	-0-		8870	2	25	9	N	23					116
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-		14533	2	37	9	N	34	97	1			53
07	13113	X	3334	-0-	-9779	-0-		3334	2			N	-0-					53
08	13113	X	1231	-0-	-11882	-0-		1231	2			N	-0-					53
09	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-						N	-0-					53
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-						N	-0-	53	1			-0-
11	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-						N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44931	-0-	44931	44931		44922	2	9	9	N	8	3	1			5
02	DLQ G-10		25149	-0-	25149	70080		25106	2	43	9	N	39					44
03	121585	X	51505	-0-	-70080	-0-		51449	2	56	9	N	51					95
04	48900	X	47971	-0-	-929	-0-		47929	2	42	9	N	38	65	1			68
05	48949	X	29792	-0-	-19157	-0-		29768	2	24	9	N	22					90
06	49830	X	48322	-0-	-1508	-0-		48277	2	45	9	N	41	86	1			45
07	51491	X	47175	-0-	-4316	-0-		47158	2	17	9	N	15					60
08	51491	X	45564	-0-	-5927	-0-		45529	2	35	9	N	32					92
09	48330	X	43082	-0-	-5248	-0-		43064	2	18	9	N	16					108
10	49941	X	45355	-0-	-4586	-0-		45347	2	8	9	N	7	61	1			54
11	48330	X	42809	-0-	-5521	-0-		42763	2	46	9	N	42					96
12	47182	X	43665	-0-	-3517	-0-		43635	2	30	9	N	27					123

TOTAL GAS PROD: 515,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204		4204	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	7327		3123	2			N	-0-					-0-
03	11398	X	4071	-0-	-7327	-0-		4071	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3642	-0-	-918	-0-		3642	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-		3984	2			N	-0-					-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-		5210	2	8	9	N	7	5	1			2
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-		5608	2	15	9	N	14					16
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-		5667	2			N	-0-					16
09	5220	X	5094	-0-	-126	-0-		5080	2	14	9	N	13					29
10	5611	X	5317	-0-	-294	-0-		5297	2	20	9	N	18	24	1			23
11	5490	X	5050	-0-	-440	-0-		5050	2			N	-0-					23
12	5673	X	5235	-0-	-438	-0-		5235	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 56,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	DLQ G-10		12998	-0-	12998	12998	12998	2				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7642	-0-	7642	20640	7642	2				N	-0-					-0-
03	33103	X	12463	-0-	-20640	-0-	12463	2				N	-0-					-0-
04	15060	X	13585	-0-	-1475	-0-	13585	2				N	-0-					-0-
05	12989	X	9953	-0-	-3036	-0-	9953	2				N	-0-					-0-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2				N	-0-					-0-
07	14043	X	14040	-0-	-3	-0-	14040	2				N	-0-					-0-
08	14043	X	13581	-0-	-462	-0-	13581	2				N	-0-					-0-
09	14250	X	12300	-0-	-1950	-0-	12286	2	14	9		N	13					13
10	14725	X	12016	-0-	-2709	-0-	11997	2	19	9		N	17	16	1			14
11	14250	X	11742	-0-	-2508	-0-	11736	2	6	9		N	5					19
12	14043	X	11992	-0-	-2051	-0-	11967	2	25	9		N	23					42

TOTAL GAS PROD: 146,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	1090	2		N	-0-	141 1		-0-
02	DLQ G-10		293	-0-	293	1383	293	2		N	-0-			-0-
03	2630	N	1247	-0-	-1383	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5849	-0-	5849	5849	5849	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9550	3701	2		N	-0-			-0-
03	15311	X	5761	-0-	-9550	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
04	6150	X	5053	-0-	-1097	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
05	6355	X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	4653	-0-	-1017	-0-	4645	2	8 9	N	7	4 1		3
07	5766	X	4525	-0-	-1241	-0-	4511	2	14 9	N	13			16
08	5766	X	4421	-0-	-1345	-0-	4421	2		N	-0-			16
09	5040	X	3739	-0-	-1301	-0-	3739	2		N	-0-			16
10	4805	X	3541	-0-	-1264	-0-	3541	2		N	-0-	16 1		-0-
11	4650	X	3211	-0-	-1439	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
12	4526	X	3130	-0-	-1396	-0-	3130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	626	1	12589	3	N	-0-					39
02	11900	X	8323	-0-	-3577	-0-	566	1	7757	3	N	-0-					39
03	13175	X	11567	-0-	-1608	-0-	626	1	10941	3	N	-0-					39
04	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	606	1	12658	3	N	-0-					39
05	13175	X	6331	-0-	-6844	-0-	626	1	5705	3	N	-0-					39
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	606	1	13415	3	N	-0-					39
07	13702	X	11156	-0-	-2546	-0-	626	1	10530	3	N	-0-					39
08	13702	X	11851	-0-	-1851	-0-	626	1	11212	3	N	12					51
							13	9									
09	14010	X	11390	-0-	-2620	-0-	606	1	10774	3	N	9					60
							10	9									
10	14477	X	9875	-0-	-4602	-0-	626	1	9248	3	N	1					61
							1	9									
11	14010	X	12173	-0-	-1837	-0-	606	1	11567	3	N	-0-					61
12	11842	X	11726	-0-	-116	-0-	626	1	11100	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 134,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1624	-0-	-484	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1085	-0-	-763	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	946	-0-	-614	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	606	-0-	-603	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	586	-0-	-734	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	992	N	338	-0-	-654	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	6			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-			42
02	4088 X	457	-0-	-3631	-0-	457	2		Y	-0-			42
03	4526 X	479	-0-	-4047	-0-	479	2		Y	-0-			42
04	4380 X	370	-0-	-4010	-0-	370	2		Y	-0-			42
05	1953 X	376	-0-	-1577	-0-	376	2		Y	-0-			42
06	1890 X	482	-0-	-1408	-0-	482	2		Y	-0-			42
07	496 X	379	-0-	-117	-0-	379	2		Y	-0-			42
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		Y	-0-			42
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			42
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			42
11	2160 X	657	-0-	-1503	-0-	657	2		Y	-0-			42
12	2232 X	480	-0-	-1752	-0-	480	2		Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

01	9021 X	8206	-0-	-815	-0-	8206	2		N	-0-			-0-
02	8148 X	5212	-0-	-2936	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
03	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2		N	-0-			-0-
04	8790 X	8551	-0-	-239	-0-	8551	2		N	-0-			-0-
05	9083 X	5117	-0-	-3966	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
06	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2		N	-0-			-0-
07	9300 X	9198	-0-	-102	-0-	9198	2		N	-0-			-0-
08	9300 X	7392	-0-	-1908	-0-	7392	2		N	-0-			-0-
09	9000 X	7375	-0-	-1625	-0-	7374	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	9300 X	8170	-0-	-1130	-0-	8170	2		N	-0-			-0-
11	9000 X	7862	-0-	-1138	-0-	7862	2		N	-0-			-0-
12	9207 X	5614	-0-	-3593	-0-	5614	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

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-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

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

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

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					1
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					1
05	372	X	146	-0-	-226	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					1
06	360	X	101	-0-	-259	-0-	4	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	X	26	-0-	-346	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					2
08	186	X	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	180	X	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	52	1	873	2	N	-0-					-0-
02	896	N	691	-0-	-205	-0-	42	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	N	-0-					-0-
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	32	1	661	2	N	-0-					-0-
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
07	868	N	673	-0-	-195	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	24	1	419	2	N	-0-					-0-
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	61	1	463	2	N	-0-					-0-
11	570	N	329	-0-	-241	-0-	36	1	293	2	N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	44	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	78	1	1325	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
02	1484	N	1110	-0-	-374	-0-	67	1	1039	2	Y	4					9
							4	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	6					15
							7	9									
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	66	1	1228	2	Y	7	14	1			8
							8	9									
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	56	1	1161	2	Y	4					12
							4	9									
06	1500	N	897	-0-	-603	-0-	44	1	850	2	Y	3					15
							3	9									
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	63	1	1077	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	58	1	971	2	Y	4					12
							4	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	111	1	836	2	Y	7					14
							8	9									
11	990	N	828	-0-	-162	-0-	91	1	728	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	99	1	796	2	Y	7	10	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	981	-0-	-2119	592	55	1	926	2	Y	-0-	8	1			1
02	1384	N	792	-0-	-592	-0-	48	1	741	2	Y	3					4
							3	9									
03	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	57	1	982	2	Y	4					8
							4	9									
04	1350	X	903	-0-	-447	-0-	45	1	851	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
05	1395	X	805	-0-	-590	-0-	37	1	766	2	Y	2					6
							2	9									
06	1020	X	794	-0-	-226	-0-	39	1	752	2	Y	3					9
							3	9									
07	1054	X	758	-0-	-296	-0-	42	1	712	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
08	1054	X	820	-0-	-234	-0-	46	1	771	2	Y	3					8
							3	9									
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	38	1	668	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	82	1	620	2	Y	4					9
							4	9									
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	69	1	553	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	76	1	615	2	Y	5	7	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	60	1	1006	2	N	-0-	5	1			-0-
02	1120	N	789	-0-	-331	-0-	48	1	738	2	N	3					3
							3	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	2	N	4					7
							4	9									
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	48	1	907	2	N	6	10	1			3
							7	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	2					5
							2	9									
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	40	1	767	2	N	2					7
							2	9									
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	45	1	772	2	N	5	7	1			5
							6	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	2					7
							2	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	N	5	7	1			5
							6	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	98	1	741	2	N	4					9
							4	9									
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	75	1	602	2	N	6	7	1			8
							7	9									
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	88	1	708	2	N	5	7	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	166	1	1994	2	N	-0-					33
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	161	1	2487	2	N	-0-					33
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	161	1	2759	2	N	-0-					33
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	158	1	2957	2	N	106					139
							117	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	136	1	2820	2	N	9	143	1			5
							10	9									
06	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	137	1	2650	2	N	-0-					5
07	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	164	1	2802	2	N	-0-					5
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	176	1	2944	2	N	-0-					5
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	162	1	2869	2	N	-0-					5
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	358	1	2706	2	N	-0-					5
11	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	331	1	2661	2	N	-0-					5
12	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	331	1	2661	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - P&A 03/27/14

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

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	175	1	2966	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2494	-0-	-278	-0-	152	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	155	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	130	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	122	1	2528	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	158	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	146	1	2443	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	310	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	267	1	2145	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2036	-0-	-816	-0-	225	1	1811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	1					1
							1	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	1					1
							1	9									
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	140	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1946	-0-	-378	-0-	118	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	144	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2231	-0-	-199	-0-	113	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	100	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	98	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	115	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	114	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	101	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	237	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1526	-0-	-424	-0-	169	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	163	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	65	1	775	2	N	-0-					23
02	1120	N	923	-0-	-197	-0-	56	1	867	2	N	-0-					23
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	-0-					23
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	N	-0-					23
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					23
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	52	1	999	2	N	-0-					23
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	62	1	1066	2	N	1	1	8			23
							1	9									
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	61	1	1021	2	N	-0-					23
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					23
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	N	-0-					23
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	123	1	990	2	N	-0-					23
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	140	1	1124	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
11	420	N	191	-0-	-229	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	22	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	2293	-0-	-4589	-0-	176	1	2117	2	N	-0-					105
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	382	1	5896	2	N	-0-					105
03	6882	X	4019	-0-	-2863	-0-	229	1	3790	2	N	-0-					105
04	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	118	1	2218	2	N	-0-					105
05	6944	X	1806	-0-	-5138	-0-	83	1	1723	2	N	-0-					105
06	6720	X	1687	-0-	-5033	-0-	83	1	1604	2	N	-0-					105
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	553	1	9469	2	N	-0-					105
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	363	1	6068	2	N	-0-					105
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	167	1	2945	2	N	-0-					105
10	7378	X	1947	-0-	-5431	-0-	228	1	1719	2	N	-0-					105
11	7140	X	1532	-0-	-5608	-0-	170	1	1362	2	N	-0-					105
12	7378	X	1532	-0-	-5846	-0-	169	1	1363	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 42,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	487	-0-	-443	-0-	37	1	450	2	N	-0-					14
02	728	N	474	-0-	-254	-0-	29	1	445	2	N	-0-					14
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	-0-					14
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	N	39					53
							43	9									
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	23	1	482	2	N	2	28	1			27
							2	9									
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	23	1	445	2	N	-0-					27
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	34	1	581	2	N	-0-					27
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					27
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	22	1	392	2	N	-0-					27
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	49	1	373	2	N	-0-					27
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	42	1	335	2	N	-0-					27
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	98	1	1657	2	N	-0-	14	1			5
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	89	1	1368	2	N	5					10
							6	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	101	1	1731	2	N	7					17
							8	9									
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2091	2	N	9	17	1			9
							10	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	5					14
							6	9									
06	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	67	1	1291	2	N	4					18
							4	9									
07	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	80	1	1378	2	N	8	16	1			10
							9	9									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	95	1	1591	2	N	5					15
							6	9									
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	68	1	1194	2	N	10	15	1			10
							11	9									
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	164	1	1239	2	N	8					18
							9	9									
11	1650	N	1252	-0-	-398	-0-	137	1	1103	2	N	11	13	1			16
							12	9									
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	149	1	1199	2	N	11	14	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	945	-0-	-760	-0-	53	1	892	2	N	-0-	8	1			2
02	1596	N	697	-0-	-899	-0-	42	1	652	2	N	3					5
							3	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	N	4					9
							4	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	N	4	9	1			4
							4	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	34	1	708	2	N	3					7
							3	9									
06	1290	N	651	-0-	-639	-0-	32	1	617	2	N	2					9
							2	9									
07	961	N	641	-0-	-320	-0-	35	1	602	2	N	4	8	1			5
							4	9									
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	35	1	590	2	N	3					8
							3	9									
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	29	1	513	2	N	5	8	1			5
							6	9									
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	61	1	464	2	N	5					10
							6	9									
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	46	1	368	2	N	7	8	1			9
							8	9									
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	53	1	426	2	N	6	8	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	93	1	1577	2	N	-0-	14	1			7
02	1764	N	1246	-0-	-518	-0-	75	1	1165	2	N	5					12
							6	9									
03	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	80	1	1378	2	N	7					19
							8	9									
04	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	74	1	1385	2	N	9	17	1			11
							10	9									
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	56	1	1156	2	N	4					15
							4	9									
06	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	56	1	1074	2	N	5					20
							6	9									
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	66	1	1129	2	N	11	19	1			12
							12	9									
08	1209	N	724	-0-	-485	-0-	41	1	679	2	N	4					16
							4	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1622	2	N	15	19	1			12
							17	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	158	1	1191	2	N	11					23
							12	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	964	2	N	19	19	1			23
							21	9									
12	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	113	1	908	2	N	15	20	1			18
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	165	1	2795	2	N	1	34	1			17
							1	9									
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	227	1	3506	2	N	11					28
							12	9									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	277	1	4764	2	N	16					44
							18	9									
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	196	1	3673	2	N	19	37	1			26
							21	9									
05	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	170	1	3524	2	N	9					35
							10	9									
06	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	189	1	3651	2	N	10					45
							11	9									
07	4836	X	3895	-0-	-941	-0-	214	1	3657	2	N	22	41	1			26
							24	9									
08	4836	X	2926	-0-	-1910	-0-	165	1	2751	2	N	9					35
							10	9									
09	3900	X	3691	-0-	-209	-0-	196	1	3462	2	N	30	40	1			25
							33	9									
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	444	1	3352	2	N	21					46
							23	9									
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	427	1	3432	2	N	36	37	1			45
							40	9									
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	461	1	3713	2	N	28	38	1			35
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 45,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	115	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1682	-0-	-362	-0-	102	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	110	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1782	-0-	-198	-0-	90	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	95	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	205	1	1546	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	168	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	157	1	1267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	89	1	1509	2	N	-0-					34
02	1596	N	1354	-0-	-242	-0-	82	1	1272	2	N	-0-					34
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	2	N	-0-					34
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					34
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	N	-0-					34
06	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	77	1	1490	2	N	-0-					34
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-					34
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1500	2	N	-0-					34
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					34
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	193	1	1457	2	N	-0-					34
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	164	1	1322	2	N	-0-					34
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	179	1	1437	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1331	2	N	1	11	1			12
02	1204	N	975	-0-	-229	-0-	59 4	1 9	912	2	N	4					16
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	70 6	1 9	1199	2	N	5					21
04	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	58 8	1 9	1078	2	N	7	13	1			15
05	1085	N	509	-0-	-576	-0-	46 3	1 9	460	2	N	3					18
06	1230	N	978	-0-	-252	-0-	48 3	1 9	927	2	N	3					21
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55 6	1 9	937	2	N	5	16	1			10
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	838	2	N	4					14
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	41 8	1 9	731	2	N	7	13	1			8
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	98 7	1 9	737	2	N	6					14
11	870	N	705	-0-	-165	-0-	77 9	1 9	619	2	N	8	10	1			12
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	79 8	1 9	637	2	N	7	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1841	-0-	-360	-0-	103	1	1738	2	N	-0-	14	1			1
02	1960	N	1430	-0-	-530	-0-	87	1	1337	2	N	5					6
							6	9									
03	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	83	1	1433	2	N	7					13
							8	9									
04	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	69	1	1300	2	N	9	17	1			5
							10	9									
05	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	57	1	1187	2	N	4					9
							4	9									
06	1470	N	979	-0-	-491	-0-	48	1	925	2	N	5					14
							6	9									
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	55	1	934	2	N	14	17	1			11
							15	9									
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	60	1	1005	2	N	4					15
							4	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	51	1	909	2	N	19	21	1			13
							21	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	868	2	N	12					25
							13	9									
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	91	1	731	2	N	24	22	1			27
							26	9									
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	96	1	773	2	N	17	23	1			21
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

01	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	124	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1910	-0-	-134	-0-	116	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	139	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	116	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	125	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	254	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2141	-0-	-229	-0-	237	1	1904	2	N	-0-					-0-
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	267	1	2145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	170	1	2883	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2542	-0-	-566	-0-	155	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	181	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	154	1	2881	2	N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	140	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	142	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	165	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	168	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	155	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	367	1	2772	2	N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	321	1	2583	2	N	-0-					-0-
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	330	1	2656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		74	1 2 9	1254	2	Y	2	2	1			1
02	1344	N	1211	-0-	-133	-0-		74	1 1 9	1136	2	Y	1	1	1			1
03	1333	N	995	-0-	-338	-0-		36	1 4 9	955	2	Y	4	4	1			1
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		68	1 8 9	1275	2	Y	7	7	1			1
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-		60	1 9 9	1249	2	Y	8	8	1			1
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		57	1 4 9	1104	2	Y	4	4	1			1
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-		73	1 1 9	1249	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		77	1 2 9	1288	2	Y	2	1	8			1
09	1170	N	842	-0-	-328	-0-		45	1 1 9	796	2	Y	1	2	1			-0-
10	1333	N	113	-0-	-1220	-0-		10	1 29 9	74	2	Y	26	23	1			3
11	1320	N	245	-0-	-1075	-0-		26	1 9 9	210	2	Y	8	10	1			1
12	868	N	354	-0-	-514	-0-		39	1 1 9	314	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1905	-0-	-296	-0-		106	1 7 9	1792	2	N	6	16	1			10
02	1988	N	1765	-0-	-223	-0-		107	1 7 9	1651	2	N	6					16
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		105	1 9 9	1800	2	N	8					24
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-		83	1 11 9	1561	2	N	10	19	1			15
05	1953	N	1404	-0-	-549	-0-		64	1 4 9	1336	2	N	4					19
06	1860	N	1076	-0-	-784	-0-		53	1 6 9	1017	2	N	5					24
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-		86	1 19 9	1476	2	N	17	25	1			16
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		92	1 6 9	1537	2	N	5					21
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		60	1 32 9	1063	2	N	29	31	1			19
10	1581	N	947	-0-	-634	-0-		109	1 19 9	819	2	N	17					36
11	1590	N	1250	-0-	-340	-0-		133	1 48 9	1069	2	N	44	36	1			44
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		167	1 28 9	1347	2	N	25	36	1			33

TOTAL GAS PROD: 17,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3494	-0-	-691	-0-	193	1	3264	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
02	4648	X	1309	-0-	-3339	-0-	79	1	1216	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	5146	X	5129	-0-	-17	-0-	280	1	4818	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	237	1	4441	2	Y	45	45	1			4
							50	9									
05	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	181	1	3755	2	Y	54	55	1			3
							59	9									
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	164	1	3161	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
07	5115	X	3545	-0-	-1570	-0-	194	1	3316	2	Y	32	32	1	2	8	-0-
							35	9									
08	5115	X	2669	-0-	-2446	-0-	150	1	2505	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
09	4740	X	3644	-0-	-1096	-0-	192	1	3389	2	Y	57	61	1			7
							63	9									
10	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	428	1	3233	2	Y	83	81	1			9
							91	9									
11	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	364	1	2926	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
12	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	381	1	3069	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3433	-0-	-2612	-0-	190	1	3209	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
02	5460	X	2476	-0-	-2984	-0-	147	1	2278	2	Y	46	49	1			-0-
							51	9									
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	398	1	6836	2	Y	62	59	1			3
							68	9									
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	294	1	5506	2	Y	101	102	1			2
							111	9									
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	256	1	5309	2	Y	123	125	1			-0-
							135	9									
06	7080	X	5227	-0-	-1853	-0-	254	1	4905	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	303	1	5192	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	6665	X	4528	-0-	-2137	-0-	255	1	4259	2	Y	13					13
							14	9									
09	5910	X	5327	-0-	-583	-0-	283	1	4997	2	Y	43	50	1			6
							47	9									
10	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	586	1	4428	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
11	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	470	1	3775	2	Y	56	57	1			6
							62	9									
12	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	525	1	4223	2	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 59,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5735 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17932 11/01/2012

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

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	366	1	6188	2	Y	-0-					4
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	235	1	3629	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	0	W	3441	-0-	3441	3441	188	1	3243	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	0	W	2773	-0-	2773	6214	140	1	2616	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	8634	X	2420	-0-	-6214	-0-	111	1	2289	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	310	1	5973	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	182	1	3121	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
08	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	167	1	2799	2	Y	3					3
							3	9									
09	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	139	1	2457	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	469	1	3539	2	Y	139	126	1			14
							153	9									
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	1128	1	9067	2	Y	91	95	1			10
							100	9									
*12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	874	1	7036	2	Y	10					20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 56,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	184	1	3105	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
02	3444	X	2403	-0-	-1041	-0-	145	1	2245	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	0	W	2768	-0-	2768	2768	152	1	2605	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
04	0	W	2232	-0-	2232	5000	112	1	2103	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	10523	X	5523	-0-	-5000	-0-	254	1	5250	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
06	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	149	1	2869	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	248	1	4245	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	331	1	5524	2	Y	15					15
							17	9									
09	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	282	1	4976	2	Y	19	31	1			3
							21	9									
10	5518	X	5426	-0-	-92	-0-	626	1	4726	2	Y	67	63	1			7
							74	9									
11	5670	X	3435	-0-	-2235	-0-	377	1	3028	2	Y	27	31	1			3
							30	9									
12	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	632	1	5086	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

01	0	W	8812	-0-	8812	58497	492	1	8320	2	N	-0-					-0-
02	0	W	5092	-0-	5092	63589	310	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	0	W	9191	-0-	9191	72780	505	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6912	-0-	6912	79692	350	1	6562	2	N	-0-					-0-
05	86773	X	7081	-0-	-79692	-0-	326	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	6065	-0-	-2815	-0-	299	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6134	-0-	-3042	-0-	338	1	5796	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	5087	-0-	-4089	-0-	287	1	4800	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5710	-0-	-1190	-0-	306	1	5404	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6220	-0-	-848	-0-	727	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	655	1	5260	2	N	-0-					-0-
*12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	706	1	5684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272178 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6498 - 10347

01	0	W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

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

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-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-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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-

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 12065 - 12504

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	T. A.		227	-0-	227	227	227	2				N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	227						N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	227						N	-0-					28
05	T. A.		59	-0-	59	286	59	2				N	-0-					28
06	T. A.		2469	-0-	2469	2755	2469	2				N	-0-					28
07	3100	N	8188	-0-	5088	7843	8107	2	81	9		N	74					102
08	3100	N	9390	-0-	6290	14133	9312	2	78	9		N	71					173
09	3000	N	9613	-0-	6613	20746	9534	2	79	9		N	72	182	1			63
10	31355	X	10609	-0-	-20746	-0-	10546	2	63	9		N	57					120
11	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9788	2	85	9		N	77					197
*12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5953	2	23	9		N	21	184	1			34

TOTAL GAS PROD: 56,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7374	-0-	-1399	-0-	7313	2	61	9	N	55					105
02	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9802	2	116	9	N	105					210
03	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11444	2	18	9	N	16	186	1			40
04	9240	X	8764	-0-	-476	-0-	8718	2	46	9	N	42					82
05	10974	X	6346	-0-	-4628	-0-	6294	2	52	9	N	47					129
06	11100	X	9894	-0-	-1206	-0-	9843	2	51	9	N	46					175
07	10168	X	9744	-0-	-424	-0-	9702	2	42	9	N	38	178	1			35
08	10168	X	8500	-0-	-1668	-0-	8456	2	44	9	N	40					75
09	9840	X	8102	-0-	-1738	-0-	8050	2	52	9	N	47					122
10	10168	X	6731	-0-	-3437	-0-	6696	2	35	9	N	32					154
11	9840	X	7507	-0-	-2333	-0-	7452	2	55	9	N	50					204
12	9734	X	3349	-0-	-6385	-0-	3329	2	20	9	N	18	179	1			43

TOTAL GAS PROD: 97,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5131	-0-	-46	-0-	5063	3	68	9	Y	62	56	1			56
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4948	3	89	9	Y	81	94	1			43
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5442	3	72	9	Y	65	60	1			48
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5276	3	54	9	Y	49	30	1			67
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5819	3	97	9	Y	88	64	1			91
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9	Y	68	95	1			64
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5326	3	55	9	Y	50	59	1			55
08	5177	X	5145	-0-	-32	-0-	5090	3	55	9	Y	50	59	1			46
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5155	3	63	9	Y	57	62	1			41
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5459	3	53	9	Y	48	31	1			58
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5279	3	81	9	Y	74	65	1			67
12	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5073	3	67	9	Y	61	33	1			95

TOTAL GAS PROD: 63,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3466	3	46	9	Y	42	38	1			38
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3318	3	59	9	Y	54	63	1			29
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3410	3	45	9	Y	41	39	1			31
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3035	3	31	9	Y	28	18	1			41
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3686	3	61	9	Y	55	40	1			56
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3592	3	52	9	Y	47	62	1			41
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3093	3	33	9	Y	30	37	1			34
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3243	3	35	9	Y	32	37	1			29
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3326	3	41	9	Y	37	40	1			26
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3757	3	35	9	Y	32	20	1			38
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3479	3	54	9	Y	49	43	1			44
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3022	3	41	9	Y	37	21	1			60

TOTAL GAS PROD: 40,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1962	-0-	-487	-0-	1937	3	25	9	Y	23	22	1			22
02	2212	X	1818	-0-	-394	-0-	1786	3	32	9	Y	29	35	1			16
03	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	1999	3	26	9	Y	24	22	1			18
04	2220	X	1849	-0-	-371	-0-	1830	3	19	9	Y	17	11	1			24
05	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1943	3	32	9	Y	29	22	1			31
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2043	3	30	9	Y	27	35	1			23
07	2015	X	1990	-0-	-25	-0-	1969	3	21	9	Y	19	22	1			20
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2014	3	22	9	Y	20	22	1			18
09	2070	X	2042	-0-	-28	-0-	2018	3	24	9	Y	22	24	1			16
10	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	2060	3	20	9	Y	18	12	1			22
11	2070	X	1835	-0-	-235	-0-	1807	3	28	9	Y	25	23	1			24
12	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1717	3	23	9	Y	21	12	1			33

TOTAL GAS PROD: 23,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1424	3	19	9	Y	17	16	1			16
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	1423	3	25	9	Y	23	27	1			12
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	3	21	9	Y	19	17	1			14
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14	9	1			19
05	1612	N	207	-0-	-1405	-0-	177	3	30	9	Y	27	19	1			27
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	3	25	9	Y	23	30	1			20
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	Y	17	19	1			18
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	3	15	9	Y	14	18	1			14
09	1830	N	1426	-0-	-404	-0-	1408	3	18	9	Y	16	18	1			12
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1559	3	14	9	Y	13	9	1			16
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1639	3	26	9	Y	24	20	1			20
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1405	3	20	9	Y	18	10	1			28

TOTAL GAS PROD: 17,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	3	28	9	Y	25	18	1			19
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	3	40	9	Y	36	38	1			17
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2347	3	31	9	Y	28	25	1			20
04	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1144	3	12	9	Y	11	10	1			21
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1783	3	30	9	Y	27	20	1			28
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1417	3	21	9	Y	19	28	1			19
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	3	22	9	Y	20	20	1			19
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2569	3	28	9	Y	25	25	1			19
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	22	1			14
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1269	3	12	9	Y	11	9	1			16
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1092	3	18	9	Y	16	16	1			16
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	3	22	9	Y	20	9	1			27

TOTAL GAS PROD: 21,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9265	-0-	-407	-0-	9143	3	122	9	Y	111	99	1			100
02	8736	X	7000	-0-	-1736	-0-	6877	3	123	9	Y	112	146	1			66
03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10166	3	134	9	Y	122	104	1			84
04	9240	X	6644	-0-	-2596	-0-	6577	3	67	9	Y	61	45	1			100
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10288	3	169	9	Y	154	105	1			149
06	9360	X	7254	-0-	-2106	-0-	7151	3	103	9	Y	94	146	1			97
07	9672	X	8729	-0-	-943	-0-	8638	3	91	9	Y	83	93	1			87
08	9672	X	9334	-0-	-338	-0-	9234	3	100	9	Y	91	100	1			78
09	9360	X	7956	-0-	-1404	-0-	7861	3	95	9	Y	86	99	1			65
10	9672	X	7227	-0-	-2445	-0-	7159	3	68	9	Y	62	44	1			83
11	9030	X	8787	-0-	-243	-0-	8653	3	134	9	Y	122	101	1			104
12	9331	X	8729	-0-	-602	-0-	8613	3	116	9	Y	105	54	1			155

TOTAL GAS PROD: 101,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	3	15	9	Y	14	13	1			13
02	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	995	3	18	9	Y	16	20	1			9
03	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1249	3	17	9	Y	15	13	1			11
04	1080	N	365	-0-	-715	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1			10
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	13	1			19
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	21	1			14
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	3	12	9	Y	11	13	1			12
08	1550	N	460	-0-	-1090	-0-	456	3	4	9	Y	4	9	1			7
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1137	3	14	9	Y	13	12	1			8
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1110	3	10	9	Y	9	6	1			11
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1024	3	17	9	Y	15	13	1			13
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1094	3	15	9	Y	14	7	1			20

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7714	-0-	-160	-0-	7612	3	102	9	Y	93	87	1			88
02	7112	X	6223	-0-	-889	-0-	6113	3	110	9	Y	100	129	1			59
03	7874	X	6819	-0-	-1055	-0-	6731	3	88	9	Y	80	77	1			62
04	7620	X	6942	-0-	-678	-0-	6872	3	70	9	Y	64	39	1			87
05	7874	X	6927	-0-	-947	-0-	6815	3	112	9	Y	102	78	1			111
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7436	3	107	9	Y	97	125	1			83
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8366	3	89	9	Y	81	85	1			79
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8009	3	86	9	Y	78	88	1			69
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7922	3	96	9	Y	87	94	1			62
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8285	3	80	9	Y	73	47	1			88
11	7620	X	7478	-0-	-142	-0-	7365	3	113	9	Y	103	94	1			97
12	7874	X	4919	-0-	-2955	-0-	4854	3	65	9	Y	59	40	1			116

TOTAL GAS PROD: 87,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14336	X	14336	-0-	-0- B	-0-	12085	3	2251	9	N	2046	2046	0			-0-
02	17936	X	17936	-0-	-0- B	-0-	15157	3	2779	9	N	2526	2424	0			102
03	0	W	15000	-0-	15000 B	15000	12312	3	2688	9	N	2444	2444	0			102
04	0	W	6456	-0-	6456 B	21456	5226	3	1230	9	N	1118	1118	0			102
05	0	W	27037	-0-	27037 B	48493	20873	3	6164	9	N	5604	5538	0	155	1	13
06	134389	X	85896	-0-	-48493	-0-	69567	3	21	4	N	14825	14731	0			107
							16308	9									
07	57533	X	57533	-0-	-0-	-0-	46863	3	10670	9	N	9700	9549	0	181	1	77
08	27032	X	24497	-0-	-2535	-0-	18960	3	745	4	N	4356	2840	0	1212	1	381
							4792	9									
09	26550	X	22886	-0-	-3664	-0-	16483	3	2751	4	N	3320	92	0	3520	1	89
							3652	9									
10	27435	X	23080	-0-	-4355	-0-	16183	3	2858	4	N	3672	44	0	3352	1	273
							4039	9					92	8			
11	26550	X	19950	-0-	-6600	-0-	14279	3	2220	4	N	3137	48	0	2962	1	353
							3451	9					47	8			
12	24825	X	NO RPT	-0-	-24825	-0-					N	NO RPT					353

TOTAL GAS PROD: 314,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,748

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	X	548	-0-	-0- B	-0-	458	3	90	9	N	82	82	0			-0-
02	11592	X	-0-	-0-	-11592 B	-0-					N	-0-					-0-
03	12834	X	162	-0-	-12672 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	9860	X	-0-	-0-	-9860 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8308	X	1219	-0-	-7089 B	-0-	734	3	70	4	N	377	1	0			376
							415	9									
06	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	46029	3	5145	4	N	13245	223	0	12840	1	558
							14570	9									
07	53668	X	53668	-0-	-0-	-0-	38335	3	4385	4	N	9953	43	0	10057	1	411
							10948	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	7753	3	1440	4	N	2075	7	0	2412	1	67
							2283	9									
09	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	15528	3	4075	4	N	5088	188	0	4443	1	524
							5597	9									
10	67921	X	33047	-0-	-34874	-0-	19966	3	5857	4	N	6567	196	0	6699	1	100
							7224	9					96	8			
11	65730	X	5313	-0-	-60417	-0-	3395	3	765	4	N	1048	16	0	973	1	118
							1153	9					41	8			
12	37303	X	NO RPT	-0-	-37303	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 196,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,435

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7160	X	7160	-0-	-0- B	-0-	6288	3	872	9	N	793	793	0			-0-
02	19908	X	-0-	-0-	-19908 B	-0-					N	-0-					-0-
03	46279	X	46279	-0-	-0- B	-0-	35474	3	10805	9	N	9823	9823	0			-0-
04	23499	X	23499	-0-	-0- B	-0-	18162	3	5337	9	N	4852	4596	0	179	1	77
05	18228	X	9378	-0-	-8850 B	-0-	7549	3	1829	9	N	1663	1663	0			77
06	23010	X	6643	-0-	-16367 B	-0-	5525	3	1118	9	N	1016	1016	0			77
07	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	4700	3	175	4	N	941	781	0			237
							1035	9									
08	43834	X	9263	-0-	-34571 B	-0-	6537	3	1323	4	N	1275	2	0	1228	1	282
							1403	9									
*09	13440	X	7617	-0-	-5823	-0-	5268	3	1191	4	N	1053	1	0	1061	1	273
							1158	9									
10	9393	X	7000	-0-	-2393	-0-	4703	3	1062	4	N	1123	2	0	1244	1	145
							1235	9					5	8			
11	8970	X	4771	-0-	-4199	-0-	3348	3	595	4	N	753	2	0	539	1	357
							828	9									
*12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: 127,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,292

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41447	X	38728	-0-	-2719 B	-0-	34505	3	4223	9	N	3839	3608	0	190	1	212
02	37436	X	8737	-0-	-28699 B	-0-	6557	3	77	4	N	1912	1834	0	188	1	102
							2103	9									
03	41726	X	30458	-0-	-11268 B	-0-	21625	3	1023	4	N	7100	6208	0	882	1	112
							7810	9									
04	37470	X	29300	-0-	-8170 B	-0-	21795	3	7505	9	N	6823	6823	0			112
05	38719	X	23373	-0-	-15346 B	-0-	17967	3	60	4	N	4860	4677	0	178	1	117
							5346	9									
06	37470	X	2586	-0-	-34884	-0-	2077	3	65	4	N	404	319	0	176	1	26
							444	9									
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	1					27
08	22010	X	18717	-0-	-3293	-0-	15633	3	3084	9	N	2804	2805	0			26
09	21300	X	11701	-0-	-9599	-0-	9840	3	1861	9	N	1692	1692	0			26
10	22072	X	7949	-0-	-14123	-0-	6804	3	1145	9	N	1041	1016	0			51
11	2580	X	1260	-0-	-1320	-0-	1078	3	182	9	N	165	165	0			51
12	9442	X	NO RPT	-0-	-9442	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 172,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,641

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92903	X	80832	-0-	-12071	-0-	78878	3	830	4	N	1022	133	0	937	1	322
							1124	9									
02	81312	X	74863	-0-	-6449	-0-	72865	3	980	4	N	925	64	0	894	1	289
							1018	9									
03	90024	X	72703	-0-	-17321	-0-	70582	3	858	4	N	1148	256	0	902	1	279
							1263	9									
04	0	W	68273	-0-	68273	68273	66392	3	856	4	N	932	173	0	880	1	158
							1025	9									
05	0	W	70590	-0-	70590	138863	68968	3	769	4	N	775	86	0	704	1	143
							853	9									
06	0	W	67688	-0-	67688	206551	64296	3	2636	4	N	687	111	0	519	1	200
							756	9									
07	268647	X	62096	-0-	-206551	-0-	60936	3	500	4	N	600	97	0	526	1	177
							660	9									
08	62138	X	62138	-0-	-0-	-0-	61217	3	368	4	N	503	59	0	355	1	266
							553	9									
09	68310	X	54877	-0-	-13433	-0-	53934	3	379	4	N	513	93	0	530	1	156
							564	9									
10	70587	X	51804	-0-	-18783	-0-	50835	3	408	4	N	510	92	0	354	1	214
							561	9					6	8			
11	67680	X	39425	-0-	-28255	-0-	120	1	38489	3	N	502	130	0	360	1	226
							264	4	552	9							
12	56751	X	NO RPT	-0-	-56751	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 705,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	-0-	-0-	-34410 B	-0-					N	-0-					3
02	11532	X	-0-	-0-	-11532 B	-0-					N	-0-					3
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	W	2812	-0-	2812 B	2812	1870	3	942	9	N	856	856	0			3
06	0	W	15475	-0-	15475	18287	12523	3	2952	9	N	2684	2667	0			20
07	29973	X	11686	-0-	-18287	-0-	9465	3	50	4	N	1974	1900	0			94
							2171	9									
08	2821	X	989	-0-	-1832	-0-	641	3	150	4	N	180	19	0	183	1	72
							198	9									
09	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	17384	3	105	4	N	4285	4149	0	178	1	30
							4714	9									
10	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	28287	3	7588	9	N	6898	6843	0	49	8	36
*11	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	12303	3	232	4	N	3143	2277	0	536	1	296
							3457	9					70	8			
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 105,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,020

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-					N	-0-					117
02	T. A.		33945	-0-	33945	33945	33153	3	200	4	N	538	338	0	184	1	133
							592	9									
03	T. A.		38963	-0-	38963	72908	37997	3	204	4	N	693	487	0	173	1	166
							762	9									
04	T. A.		30987	-0-	30987	103895	30148	3	176	4	N	603	418	0	179	1	172
							663	9									
05	120498	X	16603	-0-	-103895	-0-	16473	3	47	4	N	75	17	0			230
							83	9									
06	55287	X	55287	-0-	-0-	-0-	54739	3	265	4	N	257	78	0	176	1	233
							283	9									
07	44754	X	44754	-0-	-0-	-0-	44462	3	102	4	N	173	58	0	167	1	181
							190	9									
08	56354	X	56354	-0-	-0-	-0-	55952	3	183	4	N	199	69	0	176	1	135
							219	9									
09	55290	X	46983	-0-	-8307	-0-	46450	3	241	4	N	265	88	0			312
							292	9									
10	57133	X	40856	-0-	-16277	-0-	40363	3	228	4	N	241	80	0	345	1	122
							265	9					6	8			
11	55290	X	35593	-0-	-19697	-0-	35130	3	213	4	N	227	119	0			230
							250	9									
12	45848	X	NO RPT	-0-	-45848	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 400,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,271

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	7023	-0-	-9624	-0-	5719	3	1304	9	N	1185	1185	0			209
02	11284	X	5452	-0-	-5832	-0-	4390	3	1062	9	N	965	965	0			209
03	0	W	5508	-0-	5508	5508	4492	3	1016	9	N	924	925	0			208
04	0	W	4751	-0-	4751	10259	3511	3	1240	9	N	1127	1126	0			209
05	0	W	4621	-0-	4621	14880	3676	3	945	9	N	859	859	0			209
06	0	W	5640	-0-	5640	20520	4816	3	824	9	N	749	743	1			215
07	35194	X	14674	-0-	-20520	-0-	13897	3	777	9	N	706	565	1			356
08	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8025	3	530	9	N	482	565	1			273
09	5640	X	5092	-0-	-548	-0-	4813	3	279	9	N	254	369	1			158
10	14663	X	762	-0-	-13901	-0-	662	3	100	9	N	91	3	0	1	8	245
11	14190	X	2598	-0-	-11592	-0-	2089	3	509	9	N	463	11	0	178	1	519
12	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					519

TOTAL GAS PROD: 64,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,805

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71052	X	40475	-0-	-30577	-0-	38644	3	767	4	N	967	885	1			218
							1064	9									
02	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	22397	3	442	4	N	525	42	0	553	1	148
							578	9									
03	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	20744	3	542	4	N	687	101	0	540	1	194
							756	9									
04	37113	X	37113	-0-	-0-	-0-	35229	3	836	4	N	953	148	0	874	1	125
							1048	9									
05	35062	X	35062	-0-	-0-	-0-	33028	3	1234	4	N	727	24	0	711	1	117
							800	9									
06	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	30693	3	625	4	N	630	29	0	519	1	199
							693	9									
07	32452	X	32452	-0-	-0-	-0-	30978	3	818	4	N	596	25	0	522	1	248
							656	9									
08	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	30806	3	798	4	N	545	20	0	530	1	243
							600	9									
09	37110	X	30133	-0-	-6977	-0-	29215	3	410	4	N	462	28	0	519	1	158
							508	9									
10	35061	X	27840	-0-	-7221	-0-	26806	3	542	4	N	447	26	0	353	1	222
							492	9					4	8			
11	32010	X	23340	-0-	-8670	-0-	22432	3	409	4	N	454	52	0	357	1	260
							499	9					7	8			
12	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 336,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,993

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	28142	-0-	-8438	-0-	25702	3	2440	9	N	2218	2158	0			288
02	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	20210	3	1923	9	N	1748	1749	0			287
03	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	20361	3	1942	9	N	1765	1765	0			287
04	21540	X	20109	-0-	-1431	-0-	18222	3	1887	9	N	1715	1715	0			287
05	22258	X	18800	-0-	-3458	-0-	17358	3	1442	9	N	1311	1494	0			104
06	21540	X	18281	-0-	-3259	-0-	16154	3	2127	9	N	1934	1935	0			103
07	22258	X	16078	-0-	-6180	-0-	14674	3	1404	9	N	1276	1155	0			224
08	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	14243	3	15	4	N	938	897	0	186	1	79
							1032	9									
09	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	15674	3	1491	9	N	1355	499	0	726	1	209
10	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	15416	3	1260	9	N	1145	6	0	1095	1	253
11	15810	X	11779	-0-	-4031	-0-	10821	3	14	4	N	858	9	0	920	1	182
							944	9									
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 206,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,263

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43669	X	15749	-0-	-27920	-0-	8	1	15207	3	N	131	15	0	196	1	131
							390	4	144	9							
02	34132	X	24464	-0-	-9668	-0-	23325	3	425	4	N	649	25	0	558	1	197
							714	9									
03	0	W	30759	-0-	30759	30759	29618	3	565	4	N	524	69	0	371	1	281
							576	9									
04	0	W	26734	-0-	26734	57493	25703	3	535	4	N	451	36	0	523	1	173
							496	9									
05	85192	X	27699	-0-	-57493	-0-	26680	3	525	4	N	449	22	0	354	1	246
							494	9									
06	29760	X	24143	-0-	-5617	-0-	23382	3	344	4	N	379	26	0	353	1	246
							417	9									
07	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	150	1	33243	3	N	386	33	0	348	1	251
							349	4	425	9							
08	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	312	1	32248	3	N	330	27	0	349	1	205
							302	4	363	9							
09	26820	X	26772	-0-	-48	-0-	360	1	25730	3	N	297	18	0	349	1	135
							355	4	327	9							
10	34162	X	25139	-0-	-9023	-0-	366	1	24201	3	N	305	22	0	171	1	235
							236	4	336	9			12	8			
11	33060	X	22853	-0-	-10207	-0-	298	1	21943	3	N	297	37	0	354	1	141
							285	4	327	9							
12	28899	X	NO RPT	-0-	-28899	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 291,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,198

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31367	X	17868	-0-	-13499	-0-	16751	3	405	4	N	647	1071	1			143
							712	9									
02	25116	X	16379	-0-	-8737	-0-	15146	3	675	4	N	507	546	1			104
							558	9									
03	25296	X	12884	-0-	-12412	-0-	11915	3	442	4	N	479	50	0	182	1	351
							527	9									
04	26910	X	20027	-0-	-6883	-0-	18764	3	522	4	N	674	72	0	882	1	71
							741	9									
05	27807	X	19936	-0-	-7871	-0-	18784	3	447	4	N	641	43	0	352	1	317
							705	9									
06	17550	X	15334	-0-	-2216	-0-	14320	3	450	4	N	513	46	0	528	1	256
							564	9									
07	18135	X	16481	-0-	-1654	-0-	15375	3	490	4	N	560	48	0	505	1	263
							616	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	18257	3	572	4	N	581	49	0	529	1	266
							639	9									
09	20040	X	17662	-0-	-2378	-0-	16857	3	355	4	N	409	18	0	529	1	128
							450	9									
10	19933	X	13626	-0-	-6307	-0-	12944	3	280	4	N	365	19	0	350	1	97
							402	9					27	8			
11	15960	X	9627	-0-	-6333	-0-	8901	3	265	4	N	419	23	0	353	1	118
							461	9					22	8			
12	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 179,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,795

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	15666	-0-	-11118	-0-	11417	3	495	4	N	3413	1958	0	1460	1	74
							3754	9									
02	24192	X	4087	-0-	-20105	-0-	2461	3	570	4	N	960	2	0	901	1	131
							1056	9									
03	26784	X	15782	-0-	-11002	-0-	10880	3	952	4	N	3591	2390	0	1248	1	84
							3950	9									
04	0	W	12276	-0-	12276	12276	9053	3	240	4	N	2712	2287	0	368	1	141
							2983	9									
05	0	W	11901	-0-	11901	24177	8741	3	3160	9	N	2873	2667	0	339	1	8
06	0	W	11798	-0-	11798	35975	8873	3	345	4	N	2345	1934	0	352	1	67
							2580	9									
07	42600	X	6625	-0-	-35975	-0-	5071	3	1554	9	N	1413	1396	0			84
08	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	14881	3	355	4	N	3532	582	0	2743	1	291
							3885	9									
09	12270	X	7514	-0-	-4756	-0-	5978	3	1536	9	N	1396	10	0	1445	1	232
10	12183	X	26	-0-	-12157	-0-	4	3	22	9	N	20	176	1	10	8	66
11	18510	X	7553	-0-	-10957	-0-	4822	3	899	4	N	1665	2	0	1413	1	315
							1832	9					1	8			
12	617	X	NO RPT	-0-	-617	-0-					N	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 112,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,920

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17196 01/20/2013

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

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	26654	3	2410	4	N	2533	45	0	2551	1	404
							2786	9									
02	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	18357	3	1640	4	N	1771	37	0	1987	1	151
							1948	9									
03	21266	X	16804	-0-	-4462	-0-	14266	3	1170	4	N	1244	34	0	1065	1	296
							1368	9									
04	20580	X	18912	-0-	-1668	-0-	15277	3	1697	4	N	1762	23	0	1787	1	248
							1938	9									
05	21266	X	14185	-0-	-7081	-0-	11590	3	1212	4	N	1257	12	0	1432	1	61
							1383	9									
06	20580	X	17505	-0-	-3075	-0-	12612	3	3406	4	N	1352	12	0	1036	1	365
							1487	9									
07	21266	X	18154	-0-	-3112	-0-	13904	3	2653	4	N	1452	9	0	1617	1	191
							1597	9									
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	16040	3	420	4	N	1521	6	0	1446	1	260
							1673	9									
09	18900	X	14742	-0-	-4158	-0-	13389	3	1353	9	N	1230	6	0	1271	1	213
10	18166	X	13167	-0-	-4999	-0-	11927	3	1240	9	N	1127	7	0	1070	1	261
													2	8			
11	17580	X	12116	-0-	-5464	-0-	10852	3	90	4	N	1067	9	0	934	1	385
							1174	9									
12	14966	X	NO RPT	-0-	-14966	-0-					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: 197,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,316

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17	158	1			43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
05	18520	X	18520	-0-	-0-	B	-0-	14321	3	4199	9	N	3817	3860	0			-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-		-0-	4354	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
07	624	X	624	-0-	-0-		-0-	458	3	166	9	N	151	151	0			-0-
08	39345	X	39345	-0-	-0-		-0-	31894	3	7451	9	N	6774	6774	0			-0-
09	37826	X	37826	-0-	-0-		-0-	31681	3	6145	9	N	5586	5586	0			-0-
10	28808	X	28808	-0-	-0-		-0-	24450	3	4358	9	N	3962	3943	0	19	8	-0-
*11	20365	X	20365	-0-	-0-		-0-	17427	3	2938	9	N	2671	2657	0	14	8	-0-
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,050

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	49624	-0-	49624		815388	49624	3			N	-0-					-0-
02	0	W	38713	-0-	38713		854101	38713	3			N	-0-					-0-
03	893433	X	39332	-0-	-854101		-0-	39332	3			N	-0-					-0-
04	39930	X	28575	-0-	-11355		-0-	28575	3			N	-0-					-0-
05	46611	X	46611	-0-	-0-		-0-	46611	3			N	-0-					-0-
06	43311	X	43311	-0-	-0-		-0-	43311	3			N	-0-					-0-
07	41261	X	38708	-0-	-2553		-0-	38708	3			N	-0-					-0-
08	34853	X	34853	-0-	-0-		-0-	34853	3			N	-0-					-0-
09	42690	X	31414	-0-	-11276		-0-	31414	3			N	-0-					-0-
10	44113	X	28791	-0-	-15322		-0-	28791	3			N	-0-					-0-
11	42690	X	30252	-0-	-12438		-0-	30252	3			N	-0-					-0-
12	32353	X	NO RPT	-0-	-32353		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	154752					N	-0-					219
02	154752	X	-0-	-0-	-154752	B	-0-					N	90	309	1			-0-
03	48577	X	-0-	-0-	-48577	B	-0-					N	-0-					-0-
04	47010	X	7203	-0-	-39807	B	-0-	5276	3	1927	9	N	1752	1752	0			-0-
05	48577	X	38745	-0-	-9832	B	-0-	31222	3	7523	9	N	6839	6839	0			-0-
06	47010	X	40173	-0-	-6837		-0-	33246	3	6927	9	N	6297	6297	0			-0-
07	73966	X	18066	-0-	-55900		-0-	14873	3	3193	9	N	2903	2903	0			-0-
08	73966	X	23201	-0-	-50765		-0-	19314	3	3887	9	N	3534	3534	0			-0-
09	30300	X	20504	-0-	-9796		-0-	16952	3	3552	9	N	3229	3229	0			-0-
10	31310	X	15686	-0-	-15624		-0-	13993	3	1693	9	N	1539	1534	0	5	8	-0-
11	30300	X	12413	-0-	-17887		-0-	10616	3	1797	9	N	1634	1622	0	12	8	-0-
12	21950	X	NO RPT	-0-	-21950		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,817

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31789					N	-0-					60
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31789					N	-0-					60
03	65317	X	-0-	-0-	-65317	B	-0-					N	-0-					60
04	63210	X	-0-	-0-	-63210	B	-0-					N	-0-					60
05	65317	X	23795	-0-	-41522	B	-0-	18348	3	5447	9	N	4952	5012	0			-0-
06	63210	X	46258	-0-	-16952		-0-	36920	3	9338	9	N	8489	8489	0			-0-
07	65317	X	34574	-0-	-30743		-0-	28470	3	6104	9	N	5549	5549	0			-0-
08	65317	X	28166	-0-	-37151		-0-	23798	3	4368	9	N	3971	3971	0			-0-
09	36090	X	21123	-0-	-14967		-0-	17945	3	3178	9	N	2889	2889	0			-0-
10	37293	X	15674	-0-	-21619		-0-	13364	3	2310	9	N	2100	2096	0	4	8	-0-
11	36090	X	15684	-0-	-20406		-0-	13619	3	2065	9	N	1877	1868	0	9	8	-0-
12	13533	X	NO RPT	-0-	-13533		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,827

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		204728	-0-	204728		313529	195607 8455	3 9	666	4	N	7686	809	0	7041	1	440
02	SHUT IN		41852	-0-	41852		355381	39907 1684	3 9	261	4	N	1531	1761	1			210
03	SHUT IN		134767	-0-	134767		490148	129263 4234	3 9	1270	4	N	3849	3809	1			250
04	SHUT IN		161842	-0-	161842		651990	154931 4248	3 9	2663	4	N	3862	3738	1			374
05	788644	X	136654	-0-	-651990		-0-	131002 2648	3 9	3004	4	N	2407	2656	1			125
06	132690	X	114509	-0-	-18181		-0-	110568 3142	3 9	799	4	N	2856	695	0	1989	1	297
07	137113	X	98946	-0-	-38167		-0-	96399	3	2547	9	N	2315	563	0	1784	1	265
08	137113	X	88376	-0-	-48737		-0-	86342	3	2034	9	N	1849	431	0	1444	1	239
09	132690	X	76406	-0-	-56284		-0-	74764	3	1642	9	N	1493	302	0	1214	1	216
10	136648	X	70995	-0-	-65653		-0-	69443	3	1552	9	N	1411	298 5	0 8	1123	1	201
11	114510	X	64404	-0-	-50106		-0-	63055	3	1349	9	N	1226	309	0	836	1	282
12	77203	X	NO RPT	-0-	-77203		-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 1,193,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,485

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		64905	-0-	64905	64905	62578	3	169	4	N	1962	1693	1			269
							2158	9									
03	SHUT IN		187585	-0-	187585	252490	180451	3	951	4	N	5621	5525	1			365
							6183	9									
04	SHUT IN		153209	-0-	153209	405699	146764	3	2121	4	N	3931	3915	1			381
							4324	9									
05	554955	X	149256	-0-	-405699	-0-	144682	3	1905	4	N	2426	2681	1			126
							2669	9									
06	192060	X	119901	-0-	-72159	-0-	117076	3	471	4	N	2140	220	0	1782	1	264
							2354	9									
07	198462	X	103898	-0-	-94564	-0-	102201	3	1697	9	N	1543	168	0	1431	1	208
08	198462	X	88179	-0-	-110283	-0-	86756	3	1423	9	N	1294	111	0	1192	1	199
09	192060	X	75231	-0-	-116829	-0-	73849	3	56	4	N	1205	181	0	1037	1	186
							1326	9									
10	198462	X	70434	-0-	-128028	-0-	69049	3	1385	9	N	1259	189	0	1058	1	193
													5	8			
11	119910	X	63735	-0-	-56175	-0-	62501	3	1234	9	N	1122	208	0	826	1	281
12	79212	X	NO RPT	-0-	-79212	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 1,076,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,503

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63767	X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-					27
02	57596	X	-0-	-0-	-57596 B	-0-					N	112	139	1			-0-
03	63767	X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-					-0-
04	61710	X	-0-	-0-	-61710 B	-0-					N	-0-					-0-
05	34405	X	34405	-0-	-0- B	-0-	27940	3	6465	9	N	5877	5877	0			-0-
06	62955	X	62955	-0-	-0-	-0-	52110	3	10845	9	N	9859	9859	0			-0-
07	47809	X	47809	-0-	-0-	-0-	40950	3	6859	9	N	6235	6235	0			-0-
08	34410	X	10449	-0-	-23961	-0-	8859	3	1590	9	N	1445	1445	0			-0-
09	61710	X	39802	-0-	-21908	-0-	34830	3	4972	9	N	4520	4520	0			-0-
10	63767	X	42068	-0-	-21699	-0-	37840	3	4228	9	N	3844	3832	0	12	8	-0-
11	62970	X	32016	-0-	-30954	-0-	29581	3	2435	9	N	2214	2200	0	14	8	-0-
12	42841	X	NO RPT	-0-	-42841	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	92331						N	-0-					8
02	SHUT IN		6040	-0-	6040	98371		4813	3	403	4	N	749	14	0	171	1	572
								824	9									
03	SHUT IN		110471	-0-	110471	208842		79588	3	13672	4	N	15646	322	0	15083	1	813
								17211	9									
04	SHUT IN		110538	-0-	110538	319380		158	1	86193	3	N	13651	281	0	13715	1	468
								9171	4	15016	9							
05	SHUT IN		94278	-0-	94278	413658		384	1	76985	3	N	10467	142	0	9814	1	979
								5395	4	11514	9							
06	SHUT IN		80895	-0-	80895	494553		478	1	67611	3	N	7875	186	0	8503	1	165
								4143	4	8663	9							
07	569528	X	74975	-0-	-494553	-0-		496	1	60614	3	N	6320	157	0	5999	1	329
								6913	4	6952	9							
08	96038	X	61309	-0-	-34729	-0-		454	1	51044	3	N	4890	109	0	4896	1	214
								4432	4	5379	9							
09	92940	X	48861	-0-	-44079	-0-		334	1	41068	3	N	3825	152	0	3463	1	424
								3251	4	4208	9							
10	96038	X	40499	-0-	-55539	-0-		163	1	34639	3	N	2560	148	0	2628	1	205
								2881	4	2816	9			3	8			
11	92940	X	33184	-0-	-59756	-0-		144	1	29279	3	N	1383	1503	1			85
								2240	4	1521	9							
12	44798	X	NO RPT	-0-	-44798	-0-						N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 661,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,366

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	%	65693	-0-	65693	84875		43970	3	7235	4	N	13171	160	0	13470	1	610
								14488	9									
02	0	%	46428	-0-	46428	131303		31629	3	5093	4	N	8824	133	0	8677	1	624
								9706	9									
03	0	%	43637	-0-	43637	174940		29612	3	6106	4	N	7199	1168	0	6444	1	211
								7919	9									
04	0	%	31300	-0-	31300	206240		25097	3	6203	9	N	5639	5639	0	184	1	27
05	0	%	25398	-0-	25398	231638		20882	3	55	4	N	4055	4000	0			82
								4461	9									
06	0	%	20915	-0-	20915	252553		16902	3	35	4	N	3616	3530	0	160	1	8
								3978	9									
07	0	A	20666	-0-	20666	273219		17286	3	3380	9	N	3073	3081	0			-0-
08	0	A	9874	-0-	9874	283093		8001	3	1873	9	N	1703	1703	0			-0-
09	0	A	2504	-0-	2504	285597		2011	3	493	9	N	448	448	0			-0-
10	0	%	13465	-0-	13465	299062		11049	3	2416	9	N	2196	2113	0	12	8	71
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	299062						N	NO RPT					71
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	299062						N	NO RPT					71

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 12/18/2013

TOTAL GAS PROD: 279,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,924

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9247	-0-	9247	211141	5899	3	1600	4	N	1589	14	0	1815	1	186
							1748	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	211141					N	-0-					186
03	SHUT IN		18507	-0-	18507	229648	14217	3	4290	9	N	3900	3897	0	120	1	69
04	SHUT IN		24570	-0-	24570	254218	19743	3	4827	9	N	4388	4388	0			69
05	SHUT IN		18230	-0-	18230	272448	14457	3	3773	9	N	3430	3346	0	152	1	1
06	SHUT IN		11202	-0-	11202	283650	9269	3	1933	9	N	1757	1757	0			1
07	SHUT IN		10594	-0-	10594	294244	8548	3	2046	9	N	1860	1854	0	4	1	3
08	0	W	10780	-0-	10780	305024	8450	3	2330	9	N	2118	1432	0	621	1	68
09	319247	X	14223	-0-	-305024	-0-	11423	3	2800	9	N	2545	2440	0	161	1	12
10	124310	X	4490	-0-	-119820	-0-	3689	3	801	9	N	728	672	0	49	1	19
11	120300	X	6085	-0-	-114215	-0-	4516	3	61	4	N	1371	8	0	1065	1	313
							1508	9					4	8			
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 127,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,686

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		64121	-0-	64121	90389	43329	3	6573	4	N	12926	665	0	12690	1	490
							14219	9									
02	SHUT IN		47049	-0-	47049	137438	32184	3	5124	4	N	8855	560	0	8113	1	672
							9741	9									
03	SHUT IN		44101	-0-	44101	181539	29453	3	5971	4	N	7888	1621	0	6882	1	57
							8677	9									
04	SHUT IN		31553	-0-	31553	213092	25239	3	6314	9	N	5740	5663	0			134
05	SHUT IN		26290	-0-	26290	239382	21942	3	10	4	N	3944	3832	0	178	1	68
							4338	9									
06	SHUT IN		22450	-0-	22450	261832	18809	3	3641	9	N	3310	3219	0	151	1	8
07	SHUT IN		19832	-0-	19832	281664	16541	3	3291	9	N	2992	2992	0			8
*08	293278	X	11614	-0-	-281664	-0-	10450	3	1164	9	N	1058	1058	0			8
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2097	3	541	9	N	492	492	0			8
*10	26288	X	13103	-0-	-13185	-0-	10430	3	20	4	N	2412	2327	0	36	8	57
							2653	9									
*11	22440	X	10981	-0-	-11459	-0-	24	1	10157	3	N	662	18	0	529	1	159
							72	4	728	9			13	8			
*12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 293,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,279

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		2463	-0-	2463	2463	2253	3	210	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		154729	-0-	154729	157192	154192	3	537	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		155530	-0-	155530	312722	155524	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	SHUT IN		169902	-0-	169902	482624	169902	3			N	-0-					-0-
08	0	W	189260	-0-	189260	671884	189260	3			N	-0-					-0-
*09	837502	X	165618	-0-	-671884	-0-	165618	3			N	-0-					-0-
*10	245768	X	147989	-0-	-97779	-0-	147989	3			N	-0-					-0-
*11	237840	X	122769	-0-	-115071	-0-	122769	3			N	-0-					-0-
*12	166656	X	NO RPT	-0-	-166656	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		139761	-0-	139761	139761	139482	3	279	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		169675	-0-	169675	309436	169641	3	34	9	N	31	31	0			-0-
07	SHUT IN		177652	-0-	177652	487088	177634	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	0	W	184663	-0-	184663	671751	184663	3			N	-0-					-0-
*09	861022	X	189271	-0-	-671751	-0-	189271	3			N	-0-					-0-
*10	224037	X	180985	-0-	-43052	-0-	180984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	216810	X	152737	-0-	-64073	-0-	152737	3			N	-0-					-0-
*12	198772	X	NO RPT	-0-	-198772	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 12087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		63104	-0-	63104	63104	56393	3	1363	4	N	4862	4410	0	408	1	44
							5348	9									
06	SHUT IN		90899	-0-	90899	154003	83752	3	7147	9	N	6497	6497	0			44
07	SHUT IN		61278	-0-	61278	215281	57133	3	4145	9	N	3768	3769	0			43
08	0	W	43985	-0-	43985	259266	41481	3	2504	9	N	2276	2276	0			43
09	0	W	33041	-0-	33041	292307	31223	3	1818	9	N	1653	1653	0			43
10	0	W	23845	-0-	23845	316152	22295	3	1550	9	N	1409	1409	0	43	1	-0-
11	0	W	23449	-0-	23449	339601	21832	4	1617	9	N	1470	1465	0			5
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	339601					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 339,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,935

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		3005	-0-	3005	3005	1893	3	289	4	N	748	15	0			733
							823	9									
04	T. A.		90193	-0-	90193	93198	70790	3	2157	4	N	15678	9793	0	6578	1	40
							17246	9									
05	T. A.		88941	-0-	88941	182139	71592	3	17349	9	N	15772	15665	0	79	1	68
06	T. A.		76839	-0-	76839	258978	65788	3	11051	9	N	10046	10046	0			68
07	T. A.		62627	-0-	62627	321605	54420	3	8207	9	N	7461	7461	0			68
08	0	W	51292	-0-	51292	372897	44485	3	6807	9	N	6188	6188	0			68
09	0	W	43046	-0-	43046	415943	37303	3	60	4	N	5166	5060	0	153	1	21
							5683	9									
*10	454027	X	38084	-0-	-415943	-0-	33298	3	4786	9	N	4351	4350	0	7	8	15
*11	86190	X	33678	-0-	-52512	-0-	28432	3	5246	9	N	4769	4768	0			16
*12	32736	X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 487,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		17127	-0-	17127	17127	13961	3	80	4	N	2805	2805	0			-0-
							3086	9									
07	SHUT IN		107817	-0-	107817	124944	88358	3	290	4	N	17426	17426	0			-0-
							19169	9									
08	SHUT IN		79082	-0-	79082	204026	64637	3	1445	4	N	11818	10443	0	1375	1	-0-
							13000	9									
09	0	W	56511	-0-	56511	260537	48076	3	8435	9	N	7668	7613	0	55	1	-0-
*10	304960	X	44423	-0-	-260537	-0-	38441	3	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
*11	54750	X	34429	-0-	-20321	-0-	30341	3	4088	9	N	3716	3716	0			-0-
*12	40796	X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,871

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		64170	-0-	64170	105609	42202	3	7540	4	N	13116	29	0	13112	1	913
							14428	9									
02	SHUT IN		48677	-0-	48677	154286	31879	3	6041	4	N	9779	255	0	9570	1	867
							10757	9									
03	SHUT IN		57538	-0-	57538	211824	37664	3	7719	4	N	11050	2379	0	9311	1	227
							12155	9									
04	SHUT IN		57964	-0-	57964	269788	45814	3	12150	9	N	11045	10967	0	174	1	131
05	SHUT IN		43981	-0-	43981	313769	36690	3	50	4	N	6583	6522	0	173	1	19
							7241	9									
06	SHUT IN		29111	-0-	29111	342880	24509	3	4602	9	N	4184	4184	0			19
07	SHUT IN		20979	-0-	20979	363859	17429	3	3550	9	N	3227	3227	0			19
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	363859					N	-0-					19
09	SHUT IN		6072	-0-	6072	369931	4811	3	1261	9	N	1146	1127	0	19	1	19
10	SHUT IN		18957	-0-	18957	388888	15811	3	3146	9	N	2860	2860	0			19
11	SHUT IN		13497	-0-	13497	402385	11128	3	2369	9	N	2154	2154	0			19
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	402385					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 360,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		32876	-0-	32876	32876	22966	3	1155	4	N	7959	5272	0	2584	1	103
							8755	9									
06	SHUT IN		62313	-0-	62313	95189	48131	3	14182	9	N	12893	12892	0	90	1	14
07	SHUT IN		39888	-0-	39888	135077	31765	3	75	4	N	7316	7167	0	152	1	11
							8048	9									
08	SHUT IN		29393	-0-	29393	164470	23561	3	20	4	N	5284	5258	0	35	1	2
							5812	9									
09	SHUT IN		20887	-0-	20887	185357	16278	3	4609	9	N	4190	4190	0			2
10	SHUT IN		13465	-0-	13465	198822	10421	3	15	4	N	2754	2686	0	11	8	59
							3029	9									
11	SHUT IN		9600	-0-	9600	208422	7058	3	2542	9	N	2311	1522	0	641	1	203
													4	8			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	208422					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 208,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,707

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		35064	-0-	35064	35064	24697	3	980	4	N	8534	5885	0	2547	1	102
							9387	9									
06	SHUT IN		71301	-0-	71301	106365	56518	3	14783	9	N	13439	13431	0	88	1	22
07	SHUT IN		50652	-0-	50652	157017	41332	3	9320	9	N	8473	8472	0	23	1	-0-
08	SHUT IN		36396	-0-	36396	193413	30343	3	10	4	N	5494	5375	0	112	1	7
							6043	9									
09	SHUT IN		27596	-0-	27596	221009	23157	3	4439	9	N	4035	4035	0			7
10	SHUT IN		22529	-0-	22529	243538	19071	3	3458	9	N	3144	3142	0	7	8	2
11	SHUT IN		17592	-0-	17592	261130	14611	3	2981	9	N	2710	2338	0	276	1	96
													2	8			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	261130					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 261,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,829

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		3113	-0-	3113	3113	1915	3	297	4	N	819	15	0			804
							901	9									
04	SHUT IN		76314	-0-	76314	79427	57150	3	2035	4	N	15572	9719	0	6618	1	39
							17129	9									
05	SHUT IN		87762	-0-	87762	167189	70838	3	16924	9	N	15385	15322	0	62	1	40
06	SHUT IN		64000	-0-	64000	231189	54530	3	9470	9	N	8609	8609	0			40
07	SHUT IN		48709	-0-	48709	279898	42167	3	6542	9	N	5947	5947	0			40
08	SHUT IN		37319	-0-	37319	317217	32927	3	4392	9	N	3993	3993	0			40
09	SHUT IN		28879	-0-	28879	346096	25626	3	60	4	N	2903	2744	0	167	1	32
							3193	9									
10	SHUT IN		24778	-0-	24778	370874	21855	3	2923	9	N	2657	2597	0	10	8	82
11	SHUT IN		21464	-0-	21464	392338	18329	3	3135	9	N	2850	2850	0			82
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	392338					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 392,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,735

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		12656	-0-	12656	12656	9006	3	810	4	N	2582	1	0	2334	1	247
							2840	9									
10	SHUT IN		61068	-0-	61068	73724	46508	3	2544	4	N	10924	4040	0	6806	1	138
							12016	9					187	8			
11	SHUT IN		47529	-0-	47529	121253	39450	3	3	4	N	7342	7333	0	103	8	44
							8076	9									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	121253					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 121,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,848

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		101199	-0-	101199	101199	82080	3	182	4	N	17215	17214	0	1	1	-0-
							18937	9									
08	SHUT IN		87754	-0-	87754	188953	72254	3	265	4	N	13850	13799	0	47	1	4
							15235	9									
09	SHUT IN		34636	-0-	34636	223589	28388	3	222	4	N	5478	5292	0	172	1	18
							6026	9									
10	SHUT IN		74717	-0-	74717	298306	60398	3	481	4	N	12580	12483	0	110	1	2
							13838	9					3	8			
11	SHUT IN		61761	-0-	61761	360067	50674	3	161	4	N	9933	9933	0	1	8	1
							10926	9									
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	360067					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 360,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,056

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		58770	-0-	58770	58770		57312	3	527	4	N	846	212	0			634
								931	9									
07	SHUT IN		149928	-0-	149928	208698		145842	3	1260	4	N	2569	496	0	2669	1	38
								2826	9									
08	SHUT IN		161280	-0-	161280	369978		157899	3	1062	4	N	2108	461	0	1311	1	374
								2319	9									
09	SHUT IN		158823	-0-	158823	528801		155407	3	1538	4	N	1707	472	0	1303	1	306
								1878	9									
10	SHUT IN		124798	-0-	124798	653599		123145	3	373	4	N	1164	401	0	845	1	203
								1280	9					21	8			
11	SHUT IN		97921	-0-	97921	751520		96637	3	191	4	N	994	366	0	546	1	283
								1093	9					2	8			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	751520						N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 751,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,388

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN		131020	-0-	131020	131020		116261	3	5663	4	N	8269	476	0	7189	1	604
								9096	9									
04	SHUT IN		124496	-0-	124496	255516		112539	3	5140	4	N	6197	6497	1			304
								6817	9									
05	SHUT IN		109220	-0-	109220	364736		100165	3	4080	4	N	4523	4242	1			585
								4975	9									
06	SHUT IN		75220	-0-	75220	439956		69144	3	2779	4	N	2997	193	0	2921	1	468
								3297	9									
07	SHUT IN		61538	-0-	61538	501494		56627	3	2196	4	N	2468	154	0	2416	1	366
								2715	9									
08	SHUT IN		52798	-0-	52798	554292		49096	3	1744	4	N	1780	17	0	1760	1	369
								1958	9									
09	SHUT IN		42548	-0-	42548	596840		39397	3	1415	4	N	1578	84	0	1581	1	282
								1736	9									
10	SHUT IN		36862	-0-	36862	633702		34099	3	1280	4	N	1348	66	0	1407	1	145
								1483	9					12	8			
*11	665357	X	31655	-0-	-633702	-0-		29167	3	1148	4	N	1218	1242	1			121
								1340	9									
*12	39835	X	NO RPT	-0-	-39835	-0-						N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 665,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,378

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		83887	-0-	83887	97703	59615	3	7468	4	N	15276	41	0	15162	1	1006
							16804	9									
02	SHUT IN		62762	-0-	62762	160465	44091	3	6690	4	N	10892	353	0	10689	1	856
							11981	9									
03	SHUT IN		58689	-0-	58689	219154	40107	3	7899	4	N	9712	1667	0	8751	1	150
							10683	9									
04	SHUT IN		39459	-0-	39459	258613	32225	3	7234	9	N	6576	6498	0	182	1	46
05	SHUT IN		31689	-0-	31689	290302	26884	3	4805	9	N	4368	4368	0			46
06	SHUT IN		26065	-0-	26065	316367	21894	3	4171	9	N	3792	3792	0			46
07	SHUT IN		21962	-0-	21962	338329	18560	3	3402	9	N	3093	3093	0			46
08	SHUT IN		10156	-0-	10156	348485	8518	3	1638	9	N	1489	1323	0	166	1	46
09	SHUT IN		50	-0-	50	348535	49	3	1	9	N	1					47
10	SHUT IN		16264	-0-	16264	364799	13701	3	20	4	N	2312	2149	0	178	1	25
							2543	9					7	8			
*11	377062	X	12263	-0-	-364799	-0-	10130	3	2133	9	N	1939	1903	0	9	8	52
*12	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 363,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,450

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		59302	-0-	59302	59302	52085	3	1310	4	N	5370	4657	0	644	1	69
							5907	9									
06	SHUT IN		77540	-0-	77540	136842	71216	3	6324	9	N	5749	5749	0			69
07	SHUT IN		47303	-0-	47303	184145	43882	3	3421	9	N	3110	3110	0			69
08	SHUT IN		32040	-0-	32040	216185	29933	3	2107	9	N	1915	1915	0			69
09	SHUT IN		23968	-0-	23968	240153	22120	3	1848	9	N	1680	1680	0			69
10	SHUT IN		17092	-0-	17092	257245	15632	3	76	4	N	1258	1146	0	138	1	35
							1384	9					8	8			
11	SHUT IN		16878	-0-	16878	274123	15543	3	1335	9	N	1214	1209	0	9	8	31
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	274123					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 274,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,296

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	85361					N	-0-					7
02	SHUT IN		7922	-0-	7922	93283	6647	3	392	4	N	803	9	0	182	1	619
							883	9									
03	SHUT IN		104222	-0-	104222	197505	81124	3	10571	4	N	11388	256	0	11161	1	590
							12527	9									
04	SHUT IN		92605	-0-	92605	290110	160	1	76055	3	N	8476	151	0	8623	1	292
							7066	4	9324	9							
05	SHUT IN		78415	-0-	78415	368525	357	1	65338	3	N	7108	74	0	6659	1	667
							4901	4	7819	9							
06	SHUT IN		71838	-0-	71838	440363	478	1	60850	3	N	5804	112	0	6237	1	122
							4126	4	6384	9							
07	504857	X	64494	-0-	-440363	-0-	484	1	54783	3	N	4494	91	0	4290	1	235
							4284	4	4943	9							
08	117986	X	53928	-0-	-64058	-0-	481	1	45866	3	N	3458	59	0	3482	1	152
							3777	4	3804	9							
09	114180	X	42652	-0-	-71528	-0-	350	1	35912	3	N	2854	90	0	2597	1	319
							3251	4	3139	9							
10	117986	X	36530	-0-	-81456	-0-	148	1	29781	3	N	3452	90	0	3391	1	285
							2804	4	3797	9			5	8			
11	114180	X	31731	-0-	-82449	-0-	22	1	25267	3	N	3612	3675	1			222
							2469	4	3973	9							
12	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 584,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,449

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3081	-0-	3081	3081	1973	3	270	4	N	762	16	0			746
							838	9									
04	0		78559	-0-	78559	81640	60969	3	2120	4	N	14064	8706	0	6068	1	36
							15470	9									
05	0		76058	-0-	76058	157698	60739	3	15319	9	N	13926	13924	0	37	1	1
06	0		54894	-0-	54894	212592	47291	3	7603	9	N	6912	6911	0			2
07	253197	X	40605	-0-	-212592	-0-	35372	3	5233	9	N	4757	4757	0			2
08	72912	X	32140	-0-	-40772	-0-	28152	3	3988	9	N	3625	3625	0			2
09	70560	X	24823	-0-	-45737	-0-	21928	3	60	4	N	2577	2519	0	48	1	12
							2835	9									
10	72912	X	22125	-0-	-50787	-0-	19027	3	3098	9	N	2816	2815	0	4	8	9
11	70560	X	20736	-0-	-49824	-0-	17146	3	3590	9	N	3264	3264	0			9
12	20982	X	NO RPT	-0-	-20982	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 353,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,703

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		14558	-0-	14558	14558	11246	3	74	4	N	2944	2944	0			-0-
							3238	9									
07	SHUT IN		79872	-0-	79872	94430	62566	3	254	4	N	15502	15502	0			-0-
							17052	9									
08	SHUT IN		51432	-0-	51432	145862	40093	3	612	4	N	9752	8591	0	1161	1	-0-
							10727	9									
09	SHUT IN		38020	-0-	38020	183882	30897	3	7123	9	N	6475	6412	0	63	1	-0-
10	SHUT IN		32756	-0-	32756	216638	27117	3	5639	9	N	5126	5109	0	17	8	-0-
11	SHUT IN		25248	-0-	25248	241886	20945	3	4303	9	N	3912	3910	0	2	8	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	241886					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,711

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		13079	-0-	13079	13079	9908	3	34	4	N	2852	2852	0			-0-
							3137	9									
07	SHUT IN		89698	-0-	89698	102777	70077	3	198	4	N	17657	17657	0			-0-
							19423	9									
08	SHUT IN		64526	-0-	64526	167303	49490	3	568	4	N	13153	11858	0	1295	1	-0-
							14468	9									
09	SHUT IN		47169	-0-	47169	214472	37456	3	9713	9	N	8830	8760	0	70	1	-0-
10	SHUT IN		37741	-0-	37741	252213	30605	3	7136	9	N	6487	6458	0	29	8	-0-
11	SHUT IN		29792	-0-	29792	282005	24470	3	5322	9	N	4838	4838	0			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	282005					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,817

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 12126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		16157	-0-	16157	16157	13255	3	50	4	N	2593	2593	0			-0-
							2852	9									
07	SHUT IN		107063	-0-	107063	123220	88165	3	198	4	N	17000	17000	0			-0-
							18700	9									
08	SHUT IN		81467	-0-	81467	204687	66128	3	1098	4	N	12946	11559	0	1387	1	-0-
							14241	9									
09	SHUT IN		61822	-0-	61822	266509	51353	3	10469	9	N	9517	9517	0			-0-
10	SHUT IN		49242	-0-	49242	315751	41324	3	7918	9	N	7198	7162	0	36	8	-0-
11	SHUT IN		38890	-0-	38890	354641	32905	3	5985	9	N	5441	5441	0			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	354641					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,695

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		18704	-0-	18704	18704	15154	3	60	4	N	3173	3173	0			-0-
							3490	9									
07	SHUT IN		110033	-0-	110033	128737	88738	3	242	4	N	19139	19139	0			-0-
							21053	9									
08	SHUT IN		86178	-0-	86178	214915	69473	3	837	4	N	14425	12906	0	1519	1	-0-
							15868	9									
09	SHUT IN		65352	-0-	65352	280267	53977	3	11375	9	N	10341	10341	0			-0-
10	SHUT IN		53450	-0-	53450	333717	44153	3	9297	9	N	8452	8416	0	36	8	-0-
11	SHUT IN		43151	-0-	43151	376868	35673	3	7478	9	N	6798	6798	0			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	376868					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,328

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	1082	-0-	-9148	B	-0-	826	1	222	2	N	31	808	1			4
								34	9									
02	9240	X	2740	-0-	-6500	B	-0-	1537	1	485	4	N	653	552	1	46	8	59
								718	9									
03	8928	X	3727	-0-	-5201	B	-0-	1252	1	399	4	N	1887	1720	1	57	8	169
								2076	9									
04	8640	X	6613	-0-	-2027	B	-0-	1938	1	589	2	N	3363	3030	1	91	8	411
								387	4	3699	9							
05	8354	X	8354	-0-	-0-	B	-0-	1905	1	326	2	N	5325	5046	1	51	8	639
								265	4	5858	9							
06	8503	X	8503	-0-	-0-	B	-0-	2066	1	569	2	N	4228	4012	1	53	8	802
								1217	4	4651	9							
07	9716	X	9716	-0-	-0-	B	-0-	2261	1	4439	4	N	2742	2759	1	15	8	770
								3016	9									
08	18756	X	18756	-0-	-0-	B	-0-	4363	1	6476	2	N	4256	3870	1	22	8	1134
								3235	4	4682	9							
09	17002	X	17002	-0-	-0-	B	-0-	4363	1	7908	2	N	4085	4306	1	9	8	904
								237	4	4494	9							
10	12321	X	12321	-0-	-0-		-0-	3857	1	4133	2	N	3063	2999	1	11	8	957
								962	4	3369	9							
11	16770	X	12557	-0-	-4213		-0-	3981	1	3007	2	N	4258	4674	1	59	8	482
								885	4	4684	9							
12	17329	X	9894	-0-	-7435		-0-	2966	1	1463	2	N	3302	3297	1	166	8	321
								1833	4	3632	9							

TOTAL GAS PROD: 111,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,193

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3954	-0-	-1347		-0-	1038	1	1771	2	N	1041	711	1	2	8	628
								1145	9									
02	4144	X	2099	-0-	-2045		-0-	612	1	552	2	N	850	1025	1	1	8	452
								935	9									
03	5580	X	1433	-0-	-4147		-0-	838	1	155	2	N	400	526	1	6	8	320
								440	9									
04	5888	X	5888	-0-	-0-		-0-	1686	1	2423	2	N	1617	1698	1	6	8	233
								1779	9									
05	5580	X	4307	-0-	-1273		-0-	2284	1	644	2	N	1254	1211	1	7	8	269
								1379	9									
06	3840	X	2872	-0-	-968		-0-	1934	1	938	9	N	853	834	1	2	8	286
07	6266	X	6266	-0-	-0-		-0-	2273	1	2721	2	N	1156	1213	1	4	8	225
								1272	9									
08	6231	X	5768	-0-	-463		-0-	1881	1	2752	2	N	1032	1016	1	2	8	239
								1135	9									
09	6030	X	4005	-0-	-2025		-0-	1610	1	1397	2	N	907	998	1	1	8	147
								998	9									
10	6045	X	5758	-0-	-287		-0-	1642	1	2981	2	N	1032	860	1	1	8	318
								1135	9									
11	5850	X	5677	-0-	-173		-0-	1752	1	1899	2	N	773	705	1	1	8	385
								1176	4	850	9							
12	6045	X	2969	-0-	-3076		-0-	931	1	1160	2	N	798	858	1			325
								878	9									

TOTAL GAS PROD: 50,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,713

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11807	11861	1			449
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10783	10258	1	110	8	864
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8609	8771	1	39	8	663
*04	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	5500	5132	1	20	8	1011
05	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	1651	1659	1	54	8	949
06	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	3999	3320	1	21	8	1607
07	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	3531	3618	1	28	8	1492
08	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	2985	3915	1			562
09	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	1734	1615	1			681
10	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	1025	1075	1			631
11	24637	X	24637	-0-	-0-	-0-	2096	1	14302	2	N	2515	1981	1			1165
							5472	4	2767	9							
*12	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	1617	1	10840	2	N	1738	1967	1			936
							6259	4	1912	9							

TOTAL GAS PROD: 45,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,877

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		2845	-0-	2845	2845	2137	4	708	9	N	644	212	1	41	8	391
11	SHUT IN		45500	-0-	45500	48345	257	1	26477	2	N	12063	11458	1	80	8	916
							5497	4	13269	9							
12	SHUT IN		26563	-0-	26563	74908	197	1	14012	2	N	6116	6405	1			627
							5626	4	6728	9							

TOTAL GAS PROD: 74,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,823

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		24411	-0-	24411	24411	853	1	3514	2	N	5412	4603	1	131	8	678
							14091	4	5953	9							
08	0		43041	-0-	43041	67452	3022	1	28979	2	N	7278	7619	1	13	8	324
							3034	4	8006	9							
09	102564	X	35112	-0-	-67452	-0-	2439	1	23184	2	N	3518	3274	1	14	8	554
							5619	4	3870	9							
10	33077	X	22016	-0-	-11061	-0-	2157	1	14806	2	N	2076	2176	1			454
							2769	4	2284	9							
11	32010	X	9535	-0-	-22475	-0-	781	1	5178	2	N	1450	1467	1			437
							1981	4	1595	9							
12	33077	X	9338	-0-	-23739	-0-	709	1	4629	2	N	1206	1284	1			359
							2673	4	1327	9							

TOTAL GAS PROD: 143,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,940

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		27178	-0-	27178	27178	900	1	3708	2	N	7003	6284	1	304	8	415
							14867	4	7703	9							
08	0		52431	-0-	52431	79609	3768	1	36198	2	N	7886	7939	1	3	8	359
							3790	4	8675	9							
09	117436	X	37827	-0-	-79609	-0-	2374	1	22564	2	N	6745	6036	1	3	8	1065
							5469	4	7420	9							
10	45601	X	27718	-0-	-17883	-0-	2552	1	17563	2	N	3926	4132	1	1	8	858
							3284	4	4319	9							
11	44130	X	17308	-0-	-26822	-0-	1413	1	9541	2	N	2457	2560	1	21	8	734
							3651	4	2703	9							
12	45601	X	19543	-0-	-26058	-0-	1461	1	9759	2	N	2444	2450	1	2	8	726
							5635	4	2688	9							

TOTAL GAS PROD: 182,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,461

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7966	8290	1	36	8	354
*09	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	2869	1	27330	2	N	3721	3485	1	2	8	588
							6623	4	4093	9							
10	51708	X	28764	-0-	-22944	-0-	2885	1	19878	2	N	2076	2208	1	3	8	453
							3717	4	2284	9							
11	50040	X	17922	-0-	-32118	-0-	1555	1	10522	2	N	1654	1608	1	1	8	498
							4026	4	1819	9							
12	51708	X	14976	-0-	-36732	-0-	1155	1	7670	2	N	1565	1582	1	13	8	468
							4429	4	1722	9							

TOTAL GAS PROD: 102,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,982

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2428	-0-	2428	2428	1316	4	1112	9	N	1011	320	1	101	8	590
11	SHUT IN		37013	-0-	37013	39441	194	1	20032	2	N	11481	11081	1	126	8	864
							4158	4	12629	9							
12	SHUT IN		20125	-0-	20125	59566	147	1	10474	2	N	4816	5186	1	1	8	493
							4206	4	5298	9							

TOTAL GAS PROD: 59,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,308

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10439	10409	1	598	8	438
*09	55710	X	54484	-0-	-1226	-0-	3707	1	35393	2	N	6187	5477	1	202	8	946
							8578	4	6806	9							
10	57567	X	44003	-0-	-13564	-0-	4340	1	30013	2	N	3671	3728	1	111	8	778
							5612	4	4038	9							
11	55710	X	34893	-0-	-20817	-0-	3043	1	20782	2	N	2833	2701	1	81	8	829
							7952	4	3116	9							
12	57567	X	28719	-0-	-28848	-0-	2227	1	14989	2	N	2589	2523	1	153	8	742
							8655	4	2848	9							

TOTAL GAS PROD: 162,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,719

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6018	5759	1	2	8	257
09	0	W	10394	-0-	10394	10394	653	1	6283	2	N	1759	1738	1			278
							1523	4	1935	9							
10	0	W	18622	-0-	18622	29016	1813	1	12630	2	N	1652	1569	1			361
							2362	4	1817	9							
11	0	W	13251	-0-	13251	42267	1129	1	7791	2	N	1227	1218	1			370
							2981	4	1350	9							
*12	64497	X	22230	-0-	-42267	-0-	1776	1	12121	2	N	1213	1215	1			368
							6999	4	1334	9							

TOTAL GAS PROD: 64,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,869

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

01	61070	X	7660	-0-	-53410	-0-	7651	2	9	9	N	8	8	8			214
02	55160	X	26287	-0-	-28873	-0-	26076	2	211	9	N	192	366	1			40
03	58714	X	37404	-0-	-21310	-0-	36733	2	671	9	N	610	526	1	1	8	123
04	53370	X	45792	-0-	-7578	-0-	45114	2	678	9	N	616	356	1	6	8	377
05	46128	X	39851	-0-	-6277	-0-	39288	2	563	9	N	512	704	1	5	8	180
06	36210	X	35437	-0-	-773	-0-	34935	2	502	9	N	456	358	1	1	8	277
07	47306	X	37075	-0-	-10231	-0-	36582	2	493	9	N	448	545	1	6	8	174
08	47306	X	33610	-0-	-13696	-0-	33268	2	342	9	N	311	353	1	2	8	130
09	45780	X	37865	-0-	-7915	-0-	37417	2	448	9	N	407	332	1	3	8	202
10	39866	X	20458	-0-	-19408	-0-	20198	2	260	9	N	236	377	1	3	8	58
11	35880	X	-0-	-0-	-35880	-0-					N	-0-					58
12	39122	X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 321,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,796

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

01	53351	X	10368	-0-	-42983	-0-	10229	2	139	9	N	126	173	1	15	8	125
02	47040	X	39448	-0-	-7592	-0-	39054	2	394	9	N	358	358	1	5	8	120
03	52080	X	42922	-0-	-9158	-0-	42627	2	295	9	N	268	343	1	3	8	42
04	50400	X	37017	-0-	-13383	-0-	36797	2	220	9	N	200	8	8			234
05	43679	X	34071	-0-	-9608	-0-	33891	2	180	9	N	164	180	1	3	8	215
06	42270	X	33472	-0-	-8798	-0-	33305	2	167	9	N	152	177	1	1	8	189
07	43679	X	33662	-0-	-10017	-0-	33344	2	318	9	N	289	352	1	3	8	123
08	42935	X	34188	-0-	-8747	-0-	33889	2	299	9	N	272	175	1	2	8	218
09	37020	X	30788	-0-	-6232	-0-	30480	2	308	9	N	280	341	1	25	8	132
10	34069	X	22395	-0-	-11674	-0-	22173	2	222	9	N	202	291	1	2	8	41
11	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					41
12	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 318,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

01	106237	X	94269	-0-	-11968	-0-	94224	2	45	9	N	41	13	8			125
02	95956	X	65952	-0-	-30004	-0-	65891	2	61	9	N	55	33	8			147
03	90923	X	44956	-0-	-45967	-0-	44942	2	14	9	N	13	3	8			157
04	91230	X	42256	-0-	-48974	-0-	42210	2	46	9	N	42	4	8			195
05	94271	X	61863	-0-	-32408	-0-	61854	2	9	9	N	8	1	8			202
06	91230	X	57929	-0-	-33301	-0-	57927	2	2	9	N	2	1	8			203
07	73005	X	56148	-0-	-16857	-0-	56131	2	17	9	N	15	1	8			217
08	61876	X	60602	-0-	-1274	-0-	60581	2	21	9	N	19	3	8			233
09	59880	X	55644	-0-	-4236	-0-	55631	2	13	9	N	12	183	1	2	8	60
10	61876	X	52053	-0-	-9823	-0-	52023	2	30	9	N	27	3	8			84
11	58650	X	46452	-0-	-12198	-0-	46442	2	10	9	N	9					93
12	60605	X	43231	-0-	-17374	-0-	43222	2	9	9	N	8					101

TOTAL GAS PROD: 681,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109585	X	57831	-0-	-51754	-0-	57790	2	41	9	N	37	15	8			130
02	98980	X	37938	-0-	-61042	-0-	37899	2	39	9	N	35	20	8			145
03	61318	X	41819	-0-	-19499	-0-	41791	2	28	9	N	25	5	8			165
04	59340	X	36768	-0-	-22572	-0-	36735	2	33	9	N	30	15	8			180
05	60171	X	35149	-0-	-25022	-0-	35136	2	13	9	N	12	4	8			188
06	55980	X	31279	-0-	-24701	-0-	31262	2	17	9	N	15	3	8			200
07	42005	X	30948	-0-	-11057	-0-	30928	2	20	9	N	18	3	8			215
08	36022	X	29654	-0-	-6368	-0-	29641	2	13	9	N	12	6	8			221
09	34860	X	29759	-0-	-5101	-0-	29753	2	6	9	N	5	178	1	5	8	43
10	35154	X	30809	-0-	-4345	-0-	30791	2	18	9	N	16	3	8			56
11	31290	X	27505	-0-	-3785	-0-	27498	2	7	9	N	6					62
12	30938	X	27833	-0-	-3105	-0-	27821	2	12	9	N	11	6	8			67

TOTAL GAS PROD: 417,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435821	X	4243	-0-	-431578	-0-	3818	2	425	9	N	386	350	1			217
02	6804	X	4487	-0-	-2317	-0-	3821	2	666	9	N	605	530	1			292
03	7533	X	6973	-0-	-560	-0-	6251	2	722	9	N	656	515	1	4	8	429
04	7290	X	6787	-0-	-503	-0-	6081	2	706	9	N	642	527	1	2	8	542
05	7533	X	6532	-0-	-1001	-0-	5921	2	611	9	N	555	536	1			561
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7064	2	627	9	N	570	900	1	7	8	224
07	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	6724	2	596	9	N	542	345	1	4	8	417
08	7533	X	6645	-0-	-888	-0-	6076	2	569	9	N	517	358	1	7	8	569
09	7290	X	6022	-0-	-1268	-0-	5528	2	494	9	N	449	711	1	2	8	305
10	7533	X	5679	-0-	-1854	-0-	5192	2	487	9	N	443	177	1	1	8	570
11	7290	X	5174	-0-	-2116	-0-	4730	2	444	9	N	404	172	1	1	8	801
12	7316	X	6012	-0-	-1304	-0-	5527	2	485	9	N	441	734	1	2	8	506

TOTAL GAS PROD: 73,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,210

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14019	4	353	9	N	321	186	1	1	8	134
09	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	57	56	8			135
10	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					142
11	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	-0-					142
12	30256	X	11183	-0-	-19073	-0-	10866	2	317	9	N	288	340	1			90

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1642	-0-	-2233	-0-	164	1	1466	3	N	11	164	1			52
							12	9									
02	2688	X	1498	-0-	-1190	-0-	74	1	1387	3	N	34	57	1			29
							37	9									
03	3627	X	2706	-0-	-921	-0-	193	1	2481	3	N	29					58
							32	9									
04	3510	X	1042	-0-	-2468	-0-	76	1	951	3	N	14					72
							15	9									
05	3627	X	3163	-0-	-464	-0-	450	1	2676	3	N	34	68	1			38
							37	9									
06	2610	X	362	-0-	-2248	-0-	57	1	305	3	N	-0-					38
07	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	176	1	2517	3	N	1	25	1			14
							1	9									
08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	2131	1	7950	3	N	93	76	1			31
							102	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	895	1	3774	3	N	15	46	1			-0-
							17	9									
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	2265	1	5744	3	N	72	57	1			15
							79	9									
11	7260	X	4595	-0-	-2665	-0-	235	1	4304	3	N	51	41	1			25
							56	9									
12	7502	X	5855	-0-	-1647	-0-	1271	1	4542	3	N	38	38	1			25
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 46,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	18584	-0-	-2744	-0-	986	1	17123	3	N	432	492	1	9	8	228
							475	9									
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	759	1	12006	3	N	301	376	1	2	8	151
							331	9									
03	18600	X	13226	-0-	-5374	-0-	664	1	12230	3	N	302	317	1	1	8	135
							332	9									
04	17970	X	17819	-0-	-151	-0-	881	1	16472	3	N	424	348	1	1	8	210
							466	9									
05	18569	X	17887	-0-	-682	-0-	987	1	16641	3	N	235	355	1	2	8	88
							259	9									
06	17970	X	14039	-0-	-3931	-0-	995	1	12602	3	N	402	173	1	1	8	316
							442	9									
07	18414	X	14875	-0-	-3539	-0-	296	1	14281	3	N	271	488	1	1	8	98
							298	9									
08	DLQ G-10		12029	-0-	12029	12029	720	1	11141	3	N	153	227	1	1	8	23
							168	9									
09	24777	X	12748	-0-	-12029	-0-	584	1	11678	3	N	442	272	1			193
							486	9									
10	17887	X	10960	-0-	-6927	-0-	482	1	10183	3	N	268	417	1	1	8	43
							295	9									
11	14400	X	7776	-0-	-6624	-0-	154	1	7388	3	N	213	143	1			113
							234	9									
12	14880	X	8317	-0-	-6563	-0-	103	1	7957	3	N	234	212	1	1	8	134
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 161,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,677

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	18829	-0-	-7676	-0-	1717	1	15332	3	N	1618	1771	1			359
							1780	9									
02	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	766	1	14352	3	N	1365	1481	1			243
							1502	9									
03	22072	X	17430	-0-	-4642	-0-	1150	1	14753	3	N	1388	1253	1	1	8	377
							1527	9									
04	21360	X	15724	-0-	-5636	-0-	1068	1	13299	3	N	1234	1368	1			243
							1357	9									
05	20801	X	16207	-0-	-4594	-0-	2135	1	12688	3	N	1258	1262	1	1	8	238
							1384	9									
06	18210	X	14725	-0-	-3485	-0-	2145	1	11419	3	N	1055	1101	1			192
							1161	9									
07	18414	X	12772	-0-	-5642	-0-	871	1	10716	3	N	1077	1166	1			103
							1185	9									
08	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	2397	1	8941	3	N	850	913	1			40
							935	9									
09	25624	X	13351	-0-	-12273	-0-	2352	1	9919	3	N	982	818	1			204
							1080	9									
10	16213	X	12225	-0-	-3988	-0-	3163	1	8020	3	N	947	1113	1	1	8	37
							1042	9									
11	14730	X	13396	-0-	-1334	-0-	637	1	11634	3	N	1023	1022	1	1	8	37
							1125	9									
*12	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	2790	1	9975	3	N	1016	791	1	1	8	261
							1118	9									

TOTAL GAS PROD: 177,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,813

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

01	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	2700	3	711	9	N	646	655	1			369
02	4256	X	1653	-0-	-2603	-0-	1257	3	396	9	N	360	318	1			411
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	4376	3	838	9	N	762	889	1	1	8	283
04	4560	X	3990	-0-	-570	-0-	3399	3	591	9	N	537	552	1			268
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	626	1	2804	3	N	441	544	1	1	8	164
							485	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	239	1	2163	3	N	379	355	1			188
							417	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	403	1	5101	3	N	658	810	1			36
							724	9									
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	404	1	5089	3	N	466	471	1			31
							513	9									
09	11469	X	5463	-0-	-6006	-0-	449	1	4405	3	N	554	397	1			188
							609	9									
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	354	1	3864	3	N	421	529	1			80
							463	9									
11	2940	X	2036	-0-	-904	-0-	49	1	1801	3	N	169	173	1			76
							186	9									
12	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	1949	3	190	9	N	173	122	1			127

TOTAL GAS PROD: 47,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,566

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90582	X	33254	-0-	-57328	-0-	3280	1	29288	3	N	624	751	1			225
							686	9									
02	81816	X	28487	-0-	-53329	-0-	1416	1	26511	3	N	509	373	1	1	8	360
							560	9									
03	90582	X	41815	-0-	-48767	-0-	2970	1	38119	3	N	660	924	1	1	8	95
							726	9									
04	37841	X	37841	-0-	-0-	-0-	2767	1	34462	3	N	556	560	1	2	8	89
							612	9									
05	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	5462	1	32467	3	N	343	334	1	2	8	96
							377	9									
06	40470	X	30862	-0-	-9608	-0-	4807	1	25597	3	N	416	311	1	1	8	200
							458	9									
07	41819	X	30776	-0-	-11043	-0-	1978	1	28328	3	N	427	469	1			158
							470	9									
08	DLQ G-10		36762	-0-	36762	36762	7657	1	28558	3	N	497	610	1			45
							547	9									
09	69638	X	32876	-0-	-36762	-0-	6200	1	26150	3	N	478	417	1	2	8	104
							526	9									
10	38316	X	32039	-0-	-6277	-0-	8931	1	22650	3	N	416	478	1	1	8	41
							458	9									
11	35580	X	34940	-0-	-640	-0-	1777	1	32461	3	N	638	548	1	1	8	130
							702	9									
12	36766	X	35052	-0-	-1714	-0-	7549	1	26987	3	N	469	547	1			52
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 413,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,033

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

01	6107	X	3554	-0-	-2553	-0-	3442	2	112	9	N	102					249
02	5516	X	4235	-0-	-1281	-0-	4079	2	156	9	N	142	186	1			205
03	6107	X	3370	-0-	-2737	-0-	3236	2	134	9	N	122	189	1			138
04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3225	2	114	9	N	104					242
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3525	2	117	9	N	106	194	1			154
06	4530	X	3534	-0-	-996	-0-	3391	2	143	9	N	130					284
07	4681	X	2703	-0-	-1978	-0-	2617	2	86	9	N	78	150	1			212
08	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	2814	2	73	9	N	66					278
09	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3393	2	57	9	N	52	175	1			155
10	3658	X	3081	-0-	-577	-0-	2995	2	86	9	N	78					233
11	3540	X	2909	-0-	-631	-0-	2839	2	70	9	N	64	192	1			105
12	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2868	2	97	9	N	88					193

TOTAL GAS PROD: 39,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122295	X	16524	-0-	-105771	-0-	227	1	15485	2	N	738	970	1			195
							812	9									
02	110460	X	9651	-0-	-100809	-0-	600	1	8528	2	N	475	389	1			281
							523	9									
03	122295	X	17663	-0-	-104632	-0-	300	1	16377	2	N	896	768	1			409
							986	9									
04	36990	X	16371	-0-	-20619	-0-	300	1	15485	2	N	533	758	1			184
							586	9									
05	21669	X	12406	-0-	-9263	-0-	300	1	11574	3	N	484	377	1			291
							532	9									
06	17100	X	10397	-0-	-6703	-0-	300	1	9697	2	N	364	369	1			286
							400	9									
07	17670	X	7680	-0-	-9990	-0-	443	1	6936	2	N	274	188	1			372
							301	9									
08	DLQ G-10		9765	-0-	9765	9765	313	1	9122	2	N	300	372	1			300
							330	9									
09	17743	X	7978	-0-	-9765	-0-	92	1	7713	2	N	157	156	1			301
							173	9									
10	12400	X	6819	-0-	-5581	-0-	300	1	6245	2	N	249	368	1			182
							274	9									
11	10410	X	7765	-0-	-2645	-0-	361	1	7074	2	N	300	196	1			286
							330	9									
12	9765	X	6469	-0-	-3296	-0-	300	1	5949	2	N	200	195	1			291
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 129,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,970

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	171696	X	26311	-0-	-145385	-0-	327	1	23331	2	N	2412	2027	1			385
							2653	9									
04	183960	X	39895	-0-	-144065	-0-	300	1	36808	2	N	2534	2632	1			287
							2787	9									
05	190092	X	24451	-0-	-165641	-0-	46	1	22573	3	N	1665	1722	1			230
							1832	9									
06	183960	X	5618	-0-	-178342	-0-	300	1	4835	2	N	439	363	1			306
							483	9									
07	190092	X	19415	-0-	-170677	-0-	300	1	17712	2	N	1275	1309	1			272
							1403	9									
08	190092	X	18532	-0-	-171560	-0-	300	1	16946	2	N	1169	1105	1			336
							1286	9									
09	183960	X	6897	-0-	-177063	-0-	80	1	6367	2	N	409	538	1			207
							450	9									
10	24459	X	14245	-0-	-10214	-0-	300	1	12932	2	N	921	560	1			568
							1013	9									
11	18780	X	9504	-0-	-9276	-0-	300	1	8603	2	N	546	932	1			182
							601	9									
12	19406	X	4458	-0-	-14948	-0-	300	1	3901	2	N	234	361	1	1	8	54
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 169,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,604

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	11916	-0-	-9009	-0-	1240 9554	1 3	341 548	2 4	Y	212	234	1			28
02	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	1220 557	1 4	9510 195	3 9	Y	177	158	1			47
03	20925	X	11980	-0-	-8945	-0-	1624 587	1 4	9509 260	3 9	Y	236	219	1			64
04	15600	X	11817	-0-	-3783	-0-	1812 602	1 4	9127 276	3 9	Y	251	247	1			68
05	14973	X	11226	-0-	-3747	-0-	1412 400	1 4	9129 285	3 9	Y	259	262	1			65
06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	1357 5	1 4	8724 171	3 9	Y	155	167	1			53
07	12710	X	10733	-0-	-1977	-0-	1610 5	1 4	8918 200	3 9	Y	182	186	1			49
08	12214	X	9782	-0-	-2432	-0-	1453 4	1 4	8134 191	3 9	Y	174	170	1			53
09	11820	X	9224	-0-	-2596	-0-	1335 5	1 4	7652 232	3 9	Y	211	214	1			50
10	11222	X	9576	-0-	-1646	-0-	1504 4	1 4	7893 175	3 9	Y	159	158	1			51
11	10380	X	8173	-0-	-2207	-0-	1365 3	1 4	6622 183	3 9	Y	166	178	1			39
12	10726	X	7890	-0-	-2836	-0-	1056 4	1 4	6635 195	3 9	Y	177	159	1			57

TOTAL GAS PROD: 124,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	6444	-0-	-5615	-0-	395	1	5660	2	Y	239	228	1			25
							126	4	263	9							
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	409	1	6131	2	Y	252	261	1			16
							141	4	277	9							
03	10354	X	7084	-0-	-3270	-0-	297	1	6528	2	Y	206	213	1			9
							32	4	227	9							
04	7860	X	4674	-0-	-3186	-0-	493	1	3796	3	Y	264	262	1			11
							95	4	290	9							
05	8122	X	4751	-0-	-3371	-0-	442	1	3863	3	Y	261	264	1			8
							159	4	287	9							
06	7350	X	6966	-0-	-384	-0-	754	1	5700	3	Y	273	272	1			9
							212	4	300	9							
07	7719	X	6010	-0-	-1709	-0-	639	1	4845	3	Y	302	303	1			8
							194	4	332	9							
08	7099	X	5082	-0-	-2017	-0-	572	1	4002	3	Y	291	289	1			10
							188	4	320	9							
09	6960	X	5215	-0-	-1745	-0-	559	1	4254	3	Y	177	179	1			8
							207	4	195	9							
10	7192	X	4720	-0-	-2472	-0-	547	1	3793	3	Y	159	163	1			4
							205	4	175	9							
11	6960	X	4932	-0-	-2028	-0-	530	1	4046	3	Y	95	95	1			4
							251	4	105	9							
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	163	158	1			9

TOTAL GAS PROD: 62,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	12826	-0-	-10734	-0-	1334	1	367	2	Y	233	243	1			30
							10279	3	590	4							
02	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1139	1	8877	3	Y	229	198	1			61
							520	4	252	9							
03	23560	X	7343	-0-	-16217	-0-	1000	1	5852	3	Y	118	147	1			32
							361	4	130	9							
04	18900	X	12606	-0-	-6294	-0-	1943	1	9783	3	Y	214	188	1			58
							645	4	235	9							
05	15841	X	10158	-0-	-5683	-0-	1285	1	8315	3	Y	175	189	1			44
							365	4	193	9							
06	12420	X	9395	-0-	-3025	-0-	1230	1	7909	3	Y	228	194	1			78
							5	4	251	9							
07	13020	X	9117	-0-	-3903	-0-	1362	1	7542	3	Y	190	217	1			51
							4	4	209	9							
08	13020	X	8703	-0-	-4317	-0-	1281	1	7175	3	Y	221	205	1			67
							4	4	243	9							
09	12600	X	8355	-0-	-4245	-0-	1218	1	6977	3	Y	142	176	1			33
							4	4	156	9							
10	10168	X	7922	-0-	-2246	-0-	1241	1	6512	3	Y	151	136	1			48
							3	4	166	9							
11	9390	X	6934	-0-	-2456	-0-	1160	1	5631	3	Y	127	145	1			30
							3	4	140	9							
12	9114	X	6681	-0-	-2433	-0-	887	1	5569	3	Y	202	167	1			65
							3	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 110,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	9663	-0-	-10239	-0-	333	1	9155	3	Y	159	145	1			19
							175	9									
02	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	616	1	13599	3	Y	216	172	1			63
							238	9									
03	15841	X	11593	-0-	-4248	-0-	581	1	10880	3	Y	120	159	1			24
							132	9									
04	15330	X	10845	-0-	-4485	-0-	623	1	10076	3	Y	97	103	1			18
							39	4	107	9							
05	15965	X	10004	-0-	-5961	-0-	1186	1	8529	3	Y	127	117	1			28
							149	4	140	9							
06	15450	X	1927	-0-	-13523	-0-	245	1	1636	3	Y	18	33	1			13
							26	4	20	9							
07	15996	X	12071	-0-	-3925	-0-	628	1	11227	3	Y	114	54	1			73
							91	4	125	9							
08	11594	X	9797	-0-	-1797	-0-	546	1	9141	3	Y	93	108	1			58
							8	4	102	9							
09	10860	X	2883	-0-	-7977	-0-	164	1	2705	3	Y	12	65	1			5
							1	4	13	9							
10	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	704	1	11969	3	Y	43	24	1			24
							1	4	47	9							
11	11670	X	8687	-0-	-2983	-0-	413	1	8177	3	Y	88	74	1			38
							97	9									
12	12059	X	9963	-0-	-2096	-0-	580	1	9261	3	Y	111	96	1			53
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 114,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	19694	-0-	-7958	-0-	344	1	18187	3	Y	1057	1063	1	32
							1163	9							
02	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	396	1	17804	3	Y	796	783	1	45
							876	9							
03	27652	X	20152	-0-	-7500	-0-	431	1	19047	3	Y	613	632	1	26
							674	9							
04	23130	X	18161	-0-	-4969	-0-	350	1	17246	3	Y	459	465	1	20
							60	4	505	9					
05	21359	X	17016	-0-	-4343	-0-	716	1	15643	3	Y	436	431	1	25
							177	4	480	9					
06	20670	X	16575	-0-	-4095	-0-	769	1	15135	3	Y	404	398	1	31
							227	4	444	9					
07	21111	X	16161	-0-	-4950	-0-	835	1	14457	3	Y	364	366	1	29
							469	4	400	9					
08	20150	X	14031	-0-	-6119	-0-	702	1	12879	3	Y	360	359	1	30
							54	4	396	9					
09	18150	X	13309	-0-	-4841	-0-	713	1	12170	3	Y	343	326	1	47
							49	4	377	9					
10	17019	X	14204	-0-	-2815	-0-	775	1	13044	3	Y	310	310	1	47
							44	4	341	9					
11	16050	X	15837	-0-	-213	-0-	790	1	14652	3	Y	321	324	1	44
							42	4	353	9					
*12	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	1013	1	18874	3	Y	386	388	1	42
							39	4	425	9					

TOTAL GAS PROD: 204,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,849

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	11744	-0-	-11103	-0-	1214	1	334	2	Y	285	290	1	37
							9346	3	536	4					
02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	1236	1	9637	3	Y	270	235	1	72
							565	4	297	9					
03	0	W	13440	-0-	13440	13440	1817	1	10636	3	Y	301	291	1	82
							656	4	331	9					
04	0	W	12001	-0-	12001	25441	1843	1	9282	3	Y	240	257	1	65
							612	4	264	9					
05	36347	X	10906	-0-	-25441	-0-	1376	1	8902	3	Y	215	226	1	54
							391	4	237	9					
06	0	W	9728	-0-	9728	9728	1272	1	8175	3	Y	251	219	1	86
							5	4	276	9					
07	19117	X	9389	-0-	-9728	-0-	1400	1	7755	3	Y	209	239	1	56
							4	4	230	9					
08	13454	X	8887	-0-	-4567	-0-	1311	1	7344	3	Y	207	200	1	63
							4	4	228	9					
09	12000	X	8298	-0-	-3702	-0-	1196	1	6850	3	Y	225	235	1	53
							4	4	248	9					
10	10912	X	8263	-0-	-2649	-0-	1288	1	6761	3	Y	192	184	1	61
							3	4	211	9					
11	9720	X	7593	-0-	-2127	-0-	1270	1	6165	3	Y	141	169	1	33
							3	4	155	9					
12	9393	X	7335	-0-	-2058	-0-	978	1	6137	3	Y	197	167	1	63
							3	4	217	9					

TOTAL GAS PROD: 119,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,733

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	11695	-0-	-6967	-0-	206	1	10889	3	Y	545	549	1			17
							600	9									
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	195	1	8757	3	Y	497	486	1			28
							547	9									
03	16616	X	10519	-0-	-6097	-0-	226	1	9979	3	Y	285	301	1			12
							314	9									
04	12930	X	10392	-0-	-2538	-0-	202	1	9961	3	Y	176	180	1			8
							35	4	194	9							
05	11687	X	5858	-0-	-5829	-0-	248	1	5415	3	Y	122	123	1			7
							61	4	134	9							
06	11310	X	7979	-0-	-3331	-0-	374	1	7362	3	Y	121	119	1			9
							110	4	133	9							
07	10726	X	9085	-0-	-1641	-0-	473	1	8194	3	Y	138	136	1			11
							266	4	152	9							
08	10726	X	8310	-0-	-2416	-0-	419	1	7685	3	Y	158	156	1			13
							32	4	174	9							
09	10380	X	7327	-0-	-3053	-0-	396	1	6762	3	Y	129	124	1			18
							27	4	142	9							
10	9083	X	6548	-0-	-2535	-0-	356	1	5998	3	Y	157	151	1			24
							21	4	173	9							
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	519	1	9625	3	Y	212	207	1			29
							27	4	233	9							
*12	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	459	1	8543	3	Y	276	275	1			30
							17	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 106,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	14939	-0-	-8528	-0-	1564	1	430	2	Y	188	212	1			24
							12047	3	691	4							
02	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	1505	1	11727	3	Y	265	219	1			70
							687	4	292	9							
03	23560	X	18171	-0-	-5389	-0-	2475	1	14488	3	Y	285	278	1			77
							894	4	314	9							
04	22800	X	13817	-0-	-8983	-0-	2122	1	10683	3	Y	280	281	1			76
							704	4	308	9							
05	19313	X	13207	-0-	-6106	-0-	1674	1	10830	3	Y	207	231	1			52
							475	4	228	9							
06	17580	X	11844	-0-	-5736	-0-	1562	1	10047	3	Y	207	188	1			71
							7	4	228	9							
07	18166	X	11676	-0-	-6490	-0-	1758	1	9737	3	Y	160	188	1			43
							5	4	176	9							
08	18166	X	10580	-0-	-7586	-0-	1575	1	8822	3	Y	162	156	1			49
							5	4	178	9							
09	13830	X	9585	-0-	-4245	-0-	1389	1	7959	3	Y	211	210	1			50
							5	4	232	9							
10	13206	X	10684	-0-	-2522	-0-	1676	1	8798	3	Y	187	177	1			60
							4	4	206	9							
11	11850	X	8637	-0-	-3213	-0-	1445	1	7011	3	Y	162	184	1			38
							3	4	178	9							
12	11687	X	8614	-0-	-3073	-0-	1158	1	7274	3	Y	162	148	1			52
							4	4	178	9							

TOTAL GAS PROD: 145,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	20754	-0-	-9161	-0-	720	1	19777	3	Y	234	223	1	28
							257	9							
02	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	731	1	16150	3	Y	223	186	1	65
							245	9							
03	22754	X	18050	-0-	-4704	-0-	900	1	16852	3	Y	271	281	1	55
							298	9							
04	21840	X	16245	-0-	-5595	-0-	931	1	15050	3	Y	187	208	1	34
							58	4	206	9					
05	21917	X	14891	-0-	-7026	-0-	1767	1	12699	3	Y	185	178	1	41
							221	4	204	9					
06	20070	X	14829	-0-	-5241	-0-	1890	1	12630	3	Y	97	65	1	73
							202	4	107	9					
07	18972	X	10810	-0-	-8162	-0-	563	1	10065	3	Y	91	106	1	58
							82	4	100	9					
08	18042	X	7956	-0-	-10086	-0-	446	1	7460	3	Y	40	73	1	25
							6	4	44	9					
09	16260	X	15088	-0-	-1172	-0-	863	1	14189	3	Y	30	42	1	13
							3	4	33	9					
10	14880	X	12822	-0-	-2058	-0-	707	1	12016	3	Y	89	52	1	50
							1	4	98	9					
11	14370	X	13575	-0-	-795	-0-	648	1	12818	3	Y	99	106	1	43
							109	9							
12	15593	X	9120	-0-	-6473	-0-	534	1	8533	3	Y	48	68	1	23
							53	9							

TOTAL GAS PROD: 171,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	24035	-0-	-11646	-0-	430	1	22771	3	Y	758	771	1	23
							834	9							
02	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	419	1	18857	3	Y	676	661	1	38
							744	9							
03	0	W	21044	-0-	21044	21044	456	1	20164	3	Y	385	407	1	16
							424	9							
04	0	W	19827	-0-	19827	40871	393	1	19342	3	Y	23	38	1	1
							67	4	25	9					
05	59235	X	18364	-0-	-40871	-0-	793	1	17329	3	Y	42	41	1	2
							196	4	46	9					
06	0	W	16812	-0-	16812	16812	796	1	15661	3	Y	110	104	1	8
							234	4	121	9					
07	34136	X	17324	-0-	-16812	-0-	897	1	15536	3	Y	352	332	1	28
							504	4	387	9					
08	21049	X	16922	-0-	-4127	-0-	841	1	15418	3	Y	544	527	1	45
							65	4	598	9					
09	19830	X	15774	-0-	-4056	-0-	837	1	14299	3	Y	527	499	1	73
							58	4	580	9					
10	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	1019	1	17159	3	Y	500	497	1	76
							58	4	550	9					
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	832	1	15436	3	Y	600	594	1	82
							44	4	660	9					
12	17329	X	16218	-0-	-1111	-0-	789	1	14706	3	Y	630	644	1	68
							30	4	693	9					

TOTAL GAS PROD: 222,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	36828	X	27212	-0-	-9616	-0-	489	1	25885	3	Y	762	778	1			23
							838	9									
02	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	459	1	20631	3	Y	654	640	1			37
							719	9									
03	0	W	22894	-0-	22894	22894	495	1	21876	3	Y	475	492	1			20
							523	9									
04	0	W	20971	-0-	20971	43865	410	1	20200	3	Y	264	272	1			12
							71	4	290	9							
05	61362	X	17497	-0-	-43865	-0-	744	1	16257	3	Y	284	280	1			16
							184	4	312	9							
06	0	W	11570	-0-	11570	11570	545	1	10731	3	Y	121	128	1			9
							161	4	133	9							
07	25001	X	13431	-0-	-11570	-0-	703	1	12168	3	Y	150	147	1			12
							395	4	165	9							
08	22909	X	18334	-0-	-4575	-0-	915	1	16770	3	Y	526	495	1			43
							70	4	579	9							
09	20970	X	16036	-0-	-4934	-0-	856	1	14619	3	Y	456	436	1			63
							59	4	502	9							
10	17484	X	7345	-0-	-10139	-0-	399	1	6728	3	Y	177	213	1			27
							23	4	195	9							
11	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	930	1	17236	3	Y	388	362	1			53
							49	4	427	9							
12	18321	X	12806	-0-	-5515	-0-	635	1	11820	3	Y	297	318	1			32
							24	4	327	9							

TOTAL GAS PROD: 208,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,554

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	45477	X	31307	-0-	-14170	-0-	563	1	29762	3	Y	893	914	1			27
							982	9									
02	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	540	1	24266	3	Y	912	887	1			52
							1003	9									
03	36766	X	26308	-0-	-10458	-0-	571	1	25255	3	Y	438	471	1			19
							482	9									
04	32820	X	23219	-0-	-9601	-0-	447	1	22017	3	Y	616	608	1			27
							77	4	678	9							
05	32395	X	22641	-0-	-9754	-0-	955	1	20859	3	Y	537	533	1			31
							236	4	591	9							
06	30300	X	22973	-0-	-7327	-0-	1084	1	21335	3	Y	214	229	1			16
							319	4	235	9							
07	28582	X	22794	-0-	-5788	-0-	1192	1	20637	3	Y	269	264	1			21
							669	4	296	9							
08	26319	X	19809	-0-	-6510	-0-	999	1	18317	3	Y	378	368	1			31
							77	4	416	9							
09	23220	X	18338	-0-	-4882	-0-	986	1	16844	3	Y	400	376	1			55
							68	4	440	9							
10	22971	X	21792	-0-	-1179	-0-	1185	1	19954	3	Y	532	507	1			80
							68	4	585	9							
11	22230	X	21540	-0-	-690	-0-	1057	1	19594	3	Y	758	735	1			103
							55	4	834	9							
12	22785	X	20480	-0-	-2305	-0-	1003	1	18681	3	Y	689	717	1			75
							38	4	758	9							

TOTAL GAS PROD: 277,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,636

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51739	X	31155	-0-	-20584	-0-	1083	1	29745	3	Y	297	283	1			35
							327	9									
02	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	1092	1	24123	3	Y	303	250	1			88
							333	9									
03	36859	X	27262	-0-	-9597	-0-	1363	1	25504	3	Y	359	374	1			73
							395	9									
04	35670	X	25230	-0-	-10440	-0-	1448	1	23421	3	Y	246	274	1			45
							90	4	271	9							
05	33759	X	24014	-0-	-9745	-0-	2855	1	20518	3	Y	257	245	1			57
							358	4	283	9							
06	30150	X	22440	-0-	-7710	-0-	2863	1	19131	3	Y	127	88	1			96
							306	4	140	9							
07	28272	X	19268	-0-	-9004	-0-	1003	1	17933	3	Y	170	157	1			109
							145	4	187	9							
08	27249	X	20485	-0-	-6764	-0-	1146	1	19167	3	Y	142	163	1			88
							16	4	156	9							
09	25230	X	20097	-0-	-5133	-0-	1144	1	18813	3	Y	124	160	1			52
							4	4	136	9							
10	24025	X	17792	-0-	-6233	-0-	981	1	16688	3	Y	110	100	1			62
							2	4	121	9							
11	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	1054	1	20859	3	Y	221	187	1			96
							243	9									
12	20770	X	18838	-0-	-1932	-0-	1097	1	17514	3	Y	206	203	1			99
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 274,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	13408	-0-	-6122	-0-	101	1	12177	3	Y	885	888	1			37
							156	4	974	9							
02	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	84	1	8324	3	Y	818	751	1			104
							62	4	900	9							
03	0	W	9991	-0-	9991	9991	116	1	9008	3	Y	728	770	1			62
							66	4	801	9							
04	0	W	8963	-0-	8963	18954	91	1	8142	3	Y	618	610	1			70
							50	4	680	9							
05	27524	X	8570	-0-	-18954	-0-	97	1	7737	3	Y	620	653	1			37
							54	4	682	9							
06	12990	X	7828	-0-	-5162	-0-	93	1	7047	3	Y	554	547	1			44
							79	4	609	9							
07	10385	X	7583	-0-	-2802	-0-	95	1	6803	3	Y	529	524	1			49
							103	4	582	9							
08	9951	X	7858	-0-	-2093	-0-	103	1	7052	3	Y	564	583	1			30
							83	4	620	9							
09	8970	X	7524	-0-	-1446	-0-	123	1	6788	3	Y	503	494	1			39
							60	4	553	9							
10	8556	X	6974	-0-	-1582	-0-	141	1	6256	3	Y	480	477	1			42
							49	4	528	9							
11	7830	X	6005	-0-	-1825	-0-	146	1	5294	3	Y	449	456	1			35
							71	4	494	9							
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	315	321	1			29

TOTAL GAS PROD: 94,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,063

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	17746	-0-	-9751	-0-	1756	1	483	2	Y	1101	1206	1			143
							13521	3	775	4							
02	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	1650	1	12862	3	Y	474	491	1			126
							754	4	521	9							
03	27497	X	16225	-0-	-11272	-0-	2164	1	12671	3	Y	553	529	1			150
							782	4	608	9							
04	22320	X	15328	-0-	-6992	-0-	2325	1	11708	3	Y	475	496	1			129
							772	4	523	9							
05	20987	X	14268	-0-	-6719	-0-	1727	1	11172	3	Y	799	727	1			201
							490	4	879	9							
06	17160	X	13235	-0-	-3925	-0-	1673	1	10755	3	Y	727	679	1			249
							7	4	800	9							
07	17484	X	13449	-0-	-4035	-0-	1933	1	10710	3	Y	727	781	1			195
							6	4	800	9							
08	16213	X	12076	-0-	-4137	-0-	1747	1	9781	3	Y	494	539	1			150
							5	4	543	9							
09	15330	X	11943	-0-	-3387	-0-	1696	1	9716	3	Y	477	515	1			112
							6	4	525	9							
10	14260	X	11955	-0-	-2305	-0-	1846	1	9689	3	Y	377	369	1			120
							5	4	415	9							
11	13230	X	10410	-0-	-2820	-0-	1704	1	8272	3	Y	391	419	1			92
							4	4	430	9							
12	13454	X	10032	-0-	-3422	-0-	1326	1	8330	3	Y	337	321	1			108
							5	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 162,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,932

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	11940	-0-	-4552	-0-	415	1	11394	3	Y	119	110	1			14
							131	9									
02	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	523	1	11560	3	Y	113	94	1			33
							124	9									
03	13330	X	11715	-0-	-1615	-0-	587	1	10993	3	Y	123	131	1			25
							135	9									
04	12900	X	5953	-0-	-6947	-0-	341	1	5515	3	Y	69	81	1			13
							21	4	76	9							
05	13485	X	3969	-0-	-9516	-0-	472	1	3390	3	Y	44	47	1			10
							59	4	48	9							
06	13050	X	6609	-0-	-6441	-0-	845	1	5645	3	Y	26	16	1			20
							90	4	29	9							
07	13516	X	7247	-0-	-6269	-0-	377	1	6731	3	Y	77	48	1			49
							54	4	85	9							
08	11718	X	7985	-0-	-3733	-0-	446	1	7457	3	Y	69	75	1			43
							6	4	76	9							
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	647	1	10646	3	Y	71	84	1			30
							3	4	78	9							
10	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	560	1	9527	3	Y	71	61	1			40
							1	4	78	9							
11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	540	1	10687	3	Y	59	73	1			26
							65	9									
12	11749	X	7088	-0-	-4661	-0-	415	1	6618	3	Y	50	52	1			24
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 107,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	9315	-0-	-6464	-0-	71	1	8583	3	Y	501	509	1			21
							110	4	551	9							
02	12572	X	7944	-0-	-4628	-0-	74	1	7319	3	Y	452	415	1			58
							54	4	497	9							
03	13609	X	8074	-0-	-5535	-0-	97	1	7547	3	Y	341	370	1			29
							55	4	375	9							
04	11670	X	7210	-0-	-4460	-0-	76	1	6798	3	Y	267	266	1			30
							42	4	294	9							
05	11408	X	6145	-0-	-5263	-0-	70	1	5665	3	Y	336	346	1			20
							40	4	370	9							
06	9000	X	6284	-0-	-2716	-0-	76	1	5785	3	Y	325	319	1			26
							65	4	358	9							
07	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	85	1	6139	3	Y	331	326	1			31
							93	4	364	9							
08	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	81	1	5555	3	Y	295	310	1			16
							65	4	325	9							
09	7200	X	5228	-0-	-1972	-0-	87	1	4790	3	Y	281	275	1			22
							42	4	309	9							
10	6696	X	4948	-0-	-1748	-0-	102	1	4504	3	Y	279	277	1			24
							35	4	307	9							
11	6480	X	4028	-0-	-2452	-0-	100	1	3623	3	Y	234	240	1			18
							48	4	257	9							
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	219	217	1			20

TOTAL GAS PROD: 71,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,861

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	8316	X	32	-0-	-8284	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1051	3	Y	52	48	1			4
							9	4	57	9							
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	18	20	1			2
							1	4	20	9							
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51119	X	36874	-0-	-14245	-0-	667	1	35302	3	Y	823	839	1			25
							905	9									
02	46172	X	29533	-0-	-16639	-0-	626	1	28162	3	Y	677	664	1			38
							745	9									
03	51119	X	30365	-0-	-20754	-0-	654	1	28933	3	Y	707	715	1			30
							778	9									
04	40710	X	25213	-0-	-15497	-0-	488	1	24044	3	Y	543	549	1			24
							84	4	597	9							
05	38006	X	24312	-0-	-13694	-0-	1026	1	22411	3	Y	565	557	1			32
							253	4	622	9							
06	35670	X	22961	-0-	-12709	-0-	1065	1	20971	3	Y	555	545	1			42
							314	4	611	9							
07	32705	X	23544	-0-	-9161	-0-	1218	1	21089	3	Y	503	505	1			40
							684	4	553	9							
08	30380	X	22129	-0-	-8251	-0-	1105	1	20260	3	Y	617	606	1			51
							85	4	679	9							
09	25200	X	20337	-0-	-4863	-0-	1094	1	18674	3	Y	449	438	1			62
							75	4	494	9							
10	24304	X	23705	-0-	-599	-0-	1299	1	21867	3	Y	423	421	1			64
							74	4	465	9							
11	22770	X	21186	-0-	-1584	-0-	1064	1	19735	3	Y	301	324	1			41
							56	4	331	9							
12	23529	X	20498	-0-	-3031	-0-	1013	1	18872	3	Y	523	507	1			57
							38	4	575	9							

TOTAL GAS PROD: 300,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,686

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	12083	-0-		-8718	-0-	90	1	10496	3	Y	510	469	1			130
								936	4	561	9							
02	18788	X	9799	-0-		-8989	-0-	5	1	8493	3	Y	419	438	1			111
								840	4	461	9							
03	20801	X	10963	-0-		-9838	-0-	117	1	9325	3	Y	390	345	1			156
								1092	4	429	9							
04	20010	X	11832	-0-		-8178	-0-	355	1	9380	3	Y	357	403	1			110
								1704	4	393	9							
05	16275	X	10325	-0-		-5950	-0-	356	1	8138	3	Y	465	455	1			120
								1319	4	512	9							
06	11700	X	7783	-0-		-3917	-0-	326	1	7122	3	Y	291	298	1			113
								15	4	320	9							
07	12214	X	6899	-0-		-5315	-0-	296	1	6267	3	Y	296	325	1			84
								10	4	326	9							
08	12214	X	6221	-0-		-5993	-0-	300	1	5577	3	Y	304	267	1			121
								10	4	334	9							
09	11820	X	5766	-0-		-6054	-0-	271	1	5193	3	Y	265	293	1			93
								10	4	292	9							
10	10788	X	5585	-0-		-5203	-0-	278	1	4904	3	Y	360	350	1			103
								7	4	396	9							
11	7800	X	4529	-0-		-3271	-0-	150	1	4018	3	Y	324	316	1			111
								5	4	356	9							
12	6913	X	3581	-0-		-3332	-0-	194	1	3181	3	Y	183	189	1			105
								5	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 95,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,164

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	16257	-0-		-8264	-0-	122	1	14289	3	Y	520	483	1			132
								1274	4	572	9							
02	21700	X	12071	-0-		-9629	-0-	6	1	10536	3	Y	443	458	1			117
								1042	4	487	9							
03	21266	X	11092	-0-		-10174	-0-	118	1	9395	3	Y	435	378	1			174
								1100	4	479	9							
04	18660	X	11801	-0-		-6859	-0-	351	1	9284	3	Y	435	475	1			134
								1687	4	479	9							
05	17949	X	10568	-0-		-7381	-0-	367	1	8390	3	Y	410	438	1			106
								1360	4	451	9							
06	15720	X	7512	-0-		-8208	-0-	315	1	6865	3	Y	289	283	1			112
								14	4	318	9							
07	13361	X	7813	-0-		-5548	-0-	336	1	7121	3	Y	313	336	1			89
								12	4	344	9							
08	11904	X	6809	-0-		-5095	-0-	328	1	6084	3	Y	351	300	1			140
								11	4	386	9							
09	11520	X	6529	-0-		-4991	-0-	305	1	5839	3	Y	340	361	1			119
								11	4	374	9							
10	11253	X	6316	-0-		-4937	-0-	317	1	5607	3	Y	349	368	1			100
								8	4	384	9							
11	7560	X	4856	-0-		-2704	-0-	162	1	4360	3	Y	298	296	1			102
								6	4	328	9							
12	7812	X	4347	-0-		-3465	-0-	232	1	3813	3	Y	269	217	1			154
								6	4	296	9							

TOTAL GAS PROD: 105,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82584	X	57515	-0-	-25069	-0-	959	1	50760	3	Y	5269	5401	1			161
							5796	9									
02	49481	X	49481	-0-	-0-	-0-	960	1	43182	3	Y	4854	4740	1			275
							5339	9									
03	82584	X	43050	-0-	-39534	-0-	853	1	37728	3	Y	4063	4166	1			172
							4469	9									
04	64020	X	34784	-0-	-29236	-0-	620	1	30564	3	Y	3175	3207	1			140
							107	4	3493	9							
05	64542	X	35269	-0-	-29273	-0-	31355	3	339	4	Y	3250	3203	1			187
							3575	9									
06	55650	X	31330	-0-	-24320	-0-	28097	3	400	4	Y	2575	2567	1			195
							2833	9									
07	54777	X	30683	-0-	-24094	-0-	26721	3	819	4	Y	2857	2827	1			225
							3143	9									
08	43059	X	33747	-0-	-9312	-0-	30180	3	120	4	Y	3134	3102	1			257
							3447	9									
09	34770	X	27003	-0-	-7767	-0-	24191	3	92	4	Y	2473	2388	1			342
							2720	9									
10	37193	X	37193	-0-	-0-	-0-	34000	3	109	4	Y	2804	2722	1			424
							3084	9									
11	40044	X	40044	-0-	-0-	-0-	36292	3	97	4	Y	3323	3295	1			452
							3655	9									
*12	39537	X	39537	-0-	-0-	-0-	35744	3	69	4	Y	3385	3470	1			367
							3724	9									

TOTAL GAS PROD: 459,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,162

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195145	X	45208	-0-	-149937	-0-	1562	1	42880	3	Y	696	655	1			83
							766	9									
02	176260	X	36190	-0-	-140070	-0-	1537	1	33941	3	Y	647	541	1			189
							712	9									
03	64418	X	34165	-0-	-30253	-0-	1694	1	31712	3	Y	690	739	1			140
							759	9									
04	56850	X	27129	-0-	-29721	-0-	1549	1	25037	3	Y	406	472	1			74
							96	4	447	9							
05	48732	X	23787	-0-	-24945	-0-	23072	3	354	4	Y	328	329	1			73
							361	9									
06	43740	X	28263	-0-	-15477	-0-	27582	3	384	4	Y	270	140	1			203
							297	9									
07	40083	X	34005	-0-	-6078	-0-	1762	1	31487	3	Y	455	367	1			291
							255	4	501	9							
08	34162	X	33169	-0-	-993	-0-	1850	1	30943	3	Y	318	411	1			198
							26	4	350	9							
09	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	1808	1	29738	3	Y	332	390	1			140
							6	4	365	9							
10	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	2049	1	34844	3	Y	434	329	1			245
							3	4	477	9							
11	38249	X	38249	-0-	-0-	-0-	1818	1	35957	3	Y	431	489	1			187
							474	9									
*12	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	2195	1	35040	3	Y	320	353	1			154
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 407,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,327

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146072	X	65274	-0-	-80798	-0-	1113	1	58894	3	Y	4788	4930	1			146
							5267	9									
02	54083	X	54083	-0-	-0-	-0-	1087	1	48894	3	Y	3729	3664	1			211
							4102	9									
03	88288	X	40620	-0-	-47668	-0-	817	1	36128	3	Y	3341	3410	1			142
							3675	9									
04	69870	X	38200	-0-	-31670	-0-	687	1	33819	3	Y	3251	3250	1			143
							118	4	3576	9							
05	72199	X	40335	-0-	-31864	-0-	36662	3	396	4	Y	2979	2951	1			171
							3277	9									
06	63180	X	39211	-0-	-23969	-0-	36046	3	513	4	Y	2411	2400	1			182
							2652	9									
07	59892	X	40381	-0-	-19511	-0-	36121	3	1107	4	Y	2866	2822	1			226
							3153	9									
08	40610	X	36409	-0-	-4201	-0-	33388	3	132	4	Y	2626	2636	1			216
							2889	9									
09	39030	X	32946	-0-	-6084	-0-	30203	3	115	4	Y	2389	2275	1			330
							2628	9									
10	40393	X	37305	-0-	-3088	-0-	34798	3	112	4	Y	2177	2178	1			329
							2395	9									
11	39090	X	33630	-0-	-5460	-0-	30868	3	83	4	Y	2435	2433	1			331
							2679	9									
12	40393	X	35165	-0-	-5228	-0-	32219	3	62	4	Y	2622	2669	1			284
							2884	9									

TOTAL GAS PROD: 493,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,614

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170686	X	37662	-0-	-133024	-0-	1297	1	35606	3	Y	690	646	1			82
							759	9									
02	154168	X	28072	-0-	-126096	-0-	1190	1	26285	3	Y	543	467	1			158
							597	9									
03	170686	X	27549	-0-	-143137	-0-	1372	1	25674	3	Y	457	522	1			93
							503	9									
04	165180	X	21880	-0-	-143300	-0-	1247	1	20163	3	Y	357	385	1			65
							77	4	393	9							
05	40052	X	23723	-0-	-16329	-0-	22881	3	351	4	Y	446	412	1			99
							491	9									
06	36450	X	26942	-0-	-9508	-0-	26236	3	365	4	Y	310	176	1			233
							341	9									
07	31093	X	30729	-0-	-364	-0-	1596	1	28521	3	Y	346	358	1			221
							231	4	381	9							
08	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1628	1	27231	3	Y	240	312	1			149
							23	4	264	9							
09	26100	X	25472	-0-	-628	-0-	1444	1	23753	3	Y	245	291	1			103
							5	4	270	9							
10	31271	X	31271	-0-	-0-	-0-	1724	1	29317	3	Y	206	193	1			116
							3	4	227	9							
11	29730	X	27608	-0-	-2122	-0-	1314	1	26002	3	Y	265	266	1			115
							292	9									
12	30721	X	29306	-0-	-1415	-0-	1714	1	27364	3	Y	207	223	1			99
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 339,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,312

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68820	X	9415	-0-	-59405	-0-	72	1	8662	3	Y	518	526	1			21
							111	4	570	9							
02	62160	X	8347	-0-	-53813	-0-	78	1	7700	3	Y	465	427	1			59
							57	4	512	9							
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	97	1	7568	3	Y	425	448	1			36
							56	4	468	9							
04	12090	X	6876	-0-	-5214	-0-	72	1	6398	3	Y	334	332	1			38
							39	4	367	9							
05	10974	X	6310	-0-	-4664	-0-	73	1	5834	3	Y	329	347	1			20
							41	4	362	9							
06	9120	X	5507	-0-	-3613	-0-	67	1	5084	3	Y	272	270	1			22
							57	4	299	9							
07	9238	X	5164	-0-	-4074	-0-	66	1	4740	3	Y	260	258	1			24
							72	4	286	9							
08	8184	X	4880	-0-	-3304	-0-	66	1	4491	3	Y	246	257	1			13
							52	4	271	9							
09	6870	X	5315	-0-	-1555	-0-	89	1	4869	3	Y	285	276	1			22
							43	4	314	9							
10	6324	X	5259	-0-	-1065	-0-	108	1	4809	3	Y	276	274	1			24
							38	4	304	9							
11	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	111	1	4038	3	Y	244	249	1			19
							54	4	268	9							
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	211	211	1			19

TOTAL GAS PROD: 69,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,865

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103323	X	13395	-0-	-89928	-0-	99	1	11580	3	Y	621	562	1			158
							1033	4	683	9							
02	93324	X	10306	-0-	-83018	-0-	5	1	8926	3	Y	447	487	1			118
							883	4	492	9							
03	32984	X	9134	-0-	-23850	-0-	96	1	7651	3	Y	446	386	1			178
							896	4	491	9							
04	23640	X	7086	-0-	-16554	-0-	208	1	5507	3	Y	336	411	1			103
							1001	4	370	9							
05	17019	X	9236	-0-	-7783	-0-	317	1	7234	3	Y	466	449	1			120
							1172	4	513	9							
06	12960	X	6103	-0-	-6857	-0-	252	1	5505	3	Y	304	306	1			118
							12	4	334	9							
07	11408	X	6350	-0-	-5058	-0-	268	1	5676	3	Y	361	376	1			103
							9	4	397	9							
08	9672	X	6103	-0-	-3569	-0-	289	1	5359	3	Y	405	346	1			162
							9	4	446	9							
09	9360	X	5081	-0-	-4279	-0-	235	1	4499	3	Y	308	362	1			108
							8	4	339	9							
10	9672	X	5418	-0-	-4254	-0-	271	1	4792	3	Y	316	334	1			90
							7	4	348	9							
11	6150	X	4147	-0-	-2003	-0-	136	1	3666	3	Y	309	293	1			106
							5	4	340	9							
12	6355	X	3812	-0-	-2543	-0-	204	1	3348	3	Y	232	205	1			133
							5	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 86,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,551

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61163	X	10608	-0-	-50555	-0-	78	1	9084	3	Y	578	532	1			147
							810	4	636	9							
02	55244	X	8935	-0-	-46309	-0-	5	1	7688	3	Y	438	469	1			116
							760	4	482	9							
03	61163	X	7250	-0-	-53913	-0-	76	1	6068	3	Y	359	331	1			144
							711	4	395	9							
04	18810	X	7475	-0-	-11335	-0-	220	1	5827	3	Y	335	376	1			103
							1059	4	369	9							
05	13764	X	6250	-0-	-7514	-0-	215	1	4903	3	Y	307	331	1			79
							794	4	338	9							
06	10260	X	4538	-0-	-5722	-0-	188	1	4111	3	Y	209	207	1			81
							9	4	230	9							
07	9889	X	4712	-0-	-5177	-0-	200	1	4250	3	Y	232	247	1			66
							7	4	255	9							
08	8029	X	4562	-0-	-3467	-0-	224	1	4162	3	Y	153	158	1			61
							8	4	168	9							
09	7770	X	4205	-0-	-3565	-0-	196	1	3751	3	Y	228	209	1			80
							7	4	251	9							
10	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	209	1	3696	3	Y	206	227	1			59
							5	4	227	9							
11	4560	X	3293	-0-	-1267	-0-	111	1	2969	3	Y	190	184	1			65
							4	4	209	9							
12	4712	X	2796	-0-	-1916	-0-	150	1	2460	3	Y	165	136	1			94
							4	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 68,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,400

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114979	X	54634	-0-	-60345	-0-	983	1	51995	3	Y	1505	1583	1			46
							1656	9									
02	103852	X	40262	-0-	-63590	-0-	842	1	37863	3	Y	1415	1381	1			80
							1557	9									
03	114979	X	39322	-0-	-75657	-0-	834	1	36887	3	Y	1455	1473	1			62
							1601	9									
04	69810	X	38290	-0-	-31520	-0-	732	1	36042	3	Y	1264	1270	1			56
							126	4	1390	9							
05	67828	X	29383	-0-	-38445	-0-	1229	1	26826	3	Y	932	934	1			54
							303	4	1025	9							
06	52860	X	29402	-0-	-23458	-0-	1339	1	26354	3	Y	1195	1159	1			90
							394	4	1315	9							
07	44578	X	33108	-0-	-11470	-0-	1689	1	29232	3	Y	1126	1127	1			89
							948	4	1239	9							
08	39556	X	29672	-0-	-9884	-0-	1480	1	27131	3	Y	861	879	1			71
							114	4	947	9							
09	38280	X	28686	-0-	-9594	-0-	1525	1	26041	3	Y	923	866	1			128
							105	4	1015	9							
10	33108	X	32219	-0-	-889	-0-	1748	1	29438	3	Y	848	848	1			128
							100	4	933	9							
11	32040	X	29619	-0-	-2421	-0-	1459	1	27047	3	Y	942	942	1			128
							77	4	1036	9							
12	33108	X	27995	-0-	-5113	-0-	1369	1	25498	3	Y	978	1000	1			106
							52	4	1076	9							

TOTAL GAS PROD: 412,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,444

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122543	X	47334	-0-	-75209	-0-	843	1	44623	3	Y	1698	1771	1			52
							1868	9									
02	110684	X	25118	-0-	-85566	-0-	510	1	22911	3	Y	1543	1508	1			87
							1697	9									
03	122543	X	24365	-0-	-98178	-0-	482	1	21321	3	Y	2329	2317	1			99
							2562	9									
04	55770	X	27849	-0-	-27921	-0-	509	1	25053	3	Y	2000	2011	1			88
							87	4	2200	9							
05	52390	X	22280	-0-	-30110	-0-	20389	3	220	4	Y	1519	1520	1			87
							1671	9									
06	45810	X	17892	-0-	-27918	-0-	16101	3	229	4	Y	1420	1400	1			107
							1562	9									
07	28768	X	19811	-0-	-8957	-0-	17705	3	543	4	Y	1421	1416	1			112
							1563	9									
08	28768	X	20405	-0-	-8363	-0-	18899	3	75	4	Y	1301	1306	1			107
							1431	9									
09	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	30132	3	115	4	Y	1497	1397	1			207
							1647	9									
10	34024	X	34024	-0-	-0-	-0-	32659	3	105	4	Y	1145	1179	1			173
							1260	9									
11	31356	X	31356	-0-	-0-	-0-	30085	3	81	4	Y	1082	1108	1			147
							1190	9									
12	32953	X	27387	-0-	-5566	-0-	26190	3	50	4	Y	1043	1077	1			113
							1147	9									

TOTAL GAS PROD: 329,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,998

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	18239	-0-	-1074	-0-	966	1	16530	3	Y	383	385	1			39
							322	4	421	9							
02	17444	X	16701	-0-	-743	-0-	930	1	15078	3	Y	342	328	1			53
							317	4	376	9							
03	19313	X	15299	-0-	-4014	-0-	965	1	13560	3	Y	399	391	1			61
							335	4	439	9							
04	18690	X	18594	-0-	-96	-0-	1173	1	16102	3	Y	826	747	1			140
							410	4	909	9							
05	19313	X	15441	-0-	-3872	-0-	1022	1	13417	3	Y	702	691	1			151
							230	4	772	9							
06	17880	X	16891	-0-	-989	-0-	1200	1	15083	3	Y	543	588	1			106
							11	4	597	9							
07	19220	X	13570	-0-	-5650	-0-	1036	1	12216	3	Y	284	330	1			60
							6	4	312	9							
08	19220	X	12072	-0-	-7148	-0-	973	1	10768	3	Y	296	297	1			59
							5	4	326	9							
09	18600	X	11717	-0-	-6883	-0-	880	1	10366	3	Y	424	400	1			83
							5	4	466	9							
10	17453	X	10092	-0-	-7361	-0-	859	1	8856	3	Y	337	338	1			82
							6	4	371	9							
11	16890	X	12044	-0-	-4846	-0-	1177	1	10300	3	Y	509	460	1			131
							7	4	560	9							
12	13578	X	12883	-0-	-695	-0-	899	1	11488	3	Y	444	462	1			113
							8	4	488	9							

TOTAL GAS PROD: 173,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91140	X	50440	-0-	-40700	-0-	875	1	46285	3	Y	2982	3062	1			91
							3280	9									
02	82320	X	39530	-0-	-42790	-0-	824	1	37026	3	Y	1527	1532	1			86
							1680	9									
03	91140	X	30061	-0-	-61079	-0-	638	1	28235	3	Y	1080	1120	1			46
							1188	9									
04	88200	X	27212	-0-	-60988	-0-	523	1	25765	3	Y	758	771	1			33
							90	4	834	9							
05	57195	X	29495	-0-	-27700	-0-	1229	1	26840	3	Y	1021	995	1			59
							303	4	1123	9							
06	48810	X	25312	-0-	-23498	-0-	1172	1	23070	3	Y	659	668	1			50
							345	4	725	9							
07	43772	X	26741	-0-	-17031	-0-	1380	1	23875	3	Y	647	646	1			51
							774	4	712	9							
08	30070	X	25447	-0-	-4623	-0-	1286	1	23570	3	Y	448	462	1			37
							98	4	493	9							
09	28530	X	23190	-0-	-5340	-0-	1259	1	21503	3	Y	310	304	1			43
							87	4	341	9							
10	29481	X	25563	-0-	-3918	-0-	1414	1	23803	3	Y	241	248	1			36
							81	4	265	9							
11	25890	X	24479	-0-	-1411	-0-	1227	1	22746	3	Y	402	383	1			55
							64	4	442	9							
12	26753	X	23053	-0-	-3700	-0-	1150	1	21412	3	Y	407	418	1			44
							43	4	448	9							

TOTAL GAS PROD: 350,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,482

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132897	X	37573	-0-	-95324	-0-	1283	1	35214	3	Y	978	901	1			116
							1076	9									
02	120036	X	30661	-0-	-89375	-0-	1292	1	28524	3	Y	768	660	1			224
							845	9									
03	132897	X	27128	-0-	-105769	-0-	1338	1	25041	3	Y	681	767	1			138
							749	9									
04	128610	X	20152	-0-	-108458	-0-	1138	1	18408	3	Y	486	535	1			89
							71	4	535	9							
05	43834	X	25491	-0-	-18343	-0-	24526	3	376	4	Y	535	505	1			119
							589	9									
06	36360	X	29645	-0-	-6715	-0-	28894	3	402	4	Y	317	197	1			239
							349	9									
07	33945	X	27627	-0-	-6318	-0-	1433	1	25606	3	Y	346	363	1			222
							207	4	381	9							
08	27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	1562	1	26131	3	Y	258	319	1			161
							22	4	284	9							
09	28740	X	27584	-0-	-1156	-0-	1565	1	25740	3	Y	249	305	1			105
							5	4	274	9							
10	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	1654	1	28131	3	Y	229	205	1			129
							3	4	252	9							
11	28740	X	23597	-0-	-5143	-0-	1122	1	22193	3	Y	256	274	1			111
							282	9									
12	28489	X	26777	-0-	-1712	-0-	1561	1	24928	3	Y	262	247	1			126
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 334,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,365

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	997	1	17071	3	Y	391	387	1			39
							333	4	430	9							
02	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	825	1	13372	3	Y	248	249	1			38
							281	4	273	9							
03	15965	X	14166	-0-	-1799	-0-	895	1	12579	3	Y	346	331	1			53
							311	4	381	9							
04	15450	X	13577	-0-	-1873	-0-	867	1	11900	3	Y	461	436	1			78
							303	4	507	9							
05	15965	X	12813	-0-	-3152	-0-	861	1	11295	3	Y	422	409	1			91
							193	4	464	9							
06	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	852	1	10712	3	Y	294	328	1			57
							8	4	323	9							
07	15965	X	12082	-0-	-3883	-0-	915	1	10786	3	Y	342	327	1			72
							5	4	376	9							
08	14167	X	11544	-0-	-2623	-0-	926	1	10248	3	Y	332	338	1			66
							5	4	365	9							
09	13590	X	11008	-0-	-2582	-0-	831	1	9795	3	Y	343	342	1			67
							5	4	377	9							
10	12803	X	10464	-0-	-2339	-0-	894	1	9211	3	Y	321	310	1			78
							6	4	353	9							
11	11910	X	10898	-0-	-1012	-0-	1081	1	9453	3	Y	325	319	1			84
							6	4	358	9							
12	12090	X	11232	-0-	-858	-0-	786	1	10036	3	Y	366	357	1			93
							7	4	403	9							

TOTAL GAS PROD: 153,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86645	X	53465	-0-	-33180	-0-	384	1	46259	3	Y	5664	5823	1			234
							592	4	6230	9							
02	78260	X	37821	-0-	-40439	-0-	333	1	32855	3	Y	3992	3718	1			508
							242	4	4391	9							
03	86645	X	35516	-0-	-51129	-0-	399	1	31146	3	Y	3402	3620	1			290
							229	4	3742	9							
04	83850	X	41753	-0-	-42097	-0-	418	1	37234	3	Y	3522	3415	1			397
							227	4	3874	9							
05	86645	X	36597	-0-	-50048	-0-	403	1	32298	3	Y	3336	3534	1			199
							226	4	3670	9							
06	51750	X	34197	-0-	-17553	-0-	397	1	30214	3	Y	2952	2915	1			236
							339	4	3247	9							
07	43152	X	34941	-0-	-8211	-0-	432	1	30947	3	Y	2814	2788	1			262
							467	4	3095	9							
08	43152	X	28240	-0-	-14912	-0-	367	1	25126	3	Y	2230	2373	1			119
							294	4	2453	9							
09	41760	X	27052	-0-	-14708	-0-	434	1	23882	3	Y	2295	2235	1			179
							211	4	2525	9							
10	36611	X	23795	-0-	-12816	-0-	471	1	20909	3	Y	2046	2047	1			178
							164	4	2251	9							
11	34200	X	26473	-0-	-7727	-0-	645	1	23336	3	Y	1984	2008	1			154
							310	4	2182	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1838	1824	1			168

TOTAL GAS PROD: 379,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,075

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94581	X	66227	-0-	-28354	-0-	479	1	57639	3	Y	6702	6868	1			277
							737	4	7372	9							
02	85428	X	46863	-0-	-38565	-0-	414	1	40908	3	Y	4764	4434	1			607
							301	4	5240	9							
03	94581	X	37104	-0-	-57477	-0-	419	1	32669	3	Y	3434	3748	1			293
							239	4	3777	9							
04	91530	X	47871	-0-	-43659	-0-	481	1	42852	3	Y	3888	3742	1			439
							261	4	4277	9							
05	94581	X	42210	-0-	-52371	-0-	471	1	37800	3	Y	3340	3580	1			199
							265	4	3674	9							
06	64080	X	35737	-0-	-28343	-0-	420	1	31950	3	Y	2735	2716	1			218
							358	4	3009	9							
07	51894	X	33232	-0-	-18662	-0-	414	1	29679	3	Y	2446	2436	1			228
							448	4	2691	9							
08	49476	X	28781	-0-	-20695	-0-	377	1	25810	3	Y	2084	2201	1			111
							302	4	2292	9							
09	47880	X	26346	-0-	-21534	-0-	430	1	23663	3	Y	1858	1824	1			145
							209	4	2044	9							
10	42222	X	25924	-0-	-16298	-0-	524	1	23253	3	Y	1786	1776	1			155
							182	4	1965	9							
11	35730	X	21891	-0-	-13839	-0-	533	1	19294	3	Y	1643	1671	1			127
							257	4	1807	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1952	1900	1			179

TOTAL GAS PROD: 412,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,632

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83390	X	49859	-0-	-33531	-0-	357	1	42983	3	Y	5426	5581	1			225
							550	4	5969	9							
02	75320	X	44960	-0-	-30360	-0-	398	1	39347	3	Y	4477	4132	1			570
							290	4	4925	9							
03	83390	X	41008	-0-	-42382	-0-	463	1	36121	3	Y	3781	4028	1			323
							265	4	4159	9							
04	80700	X	45915	-0-	-34785	-0-	464	1	41282	3	Y	3562	3483	1			402
							251	4	3918	9							
05	83390	X	40735	-0-	-42655	-0-	454	1	36417	3	Y	3281	3487	1			196
							255	4	3609	9							
06	48240	X	34289	-0-	-13951	-0-	403	1	30680	3	Y	2602	2590	1			208
							344	4	2862	9							
07	49786	X	31090	-0-	-18696	-0-	387	1	27742	3	Y	2311	2304	1			215
							419	4	2542	9							
08	47461	X	27676	-0-	-19785	-0-	363	1	24833	3	Y	1990	2099	1			106
							291	4	2189	9							
09	45930	X	25110	-0-	-20820	-0-	408	1	22440	3	Y	1876	1835	1			147
							198	4	2064	9							
10	40734	X	20176	-0-	-20558	-0-	401	1	17819	3	Y	1651	1654	1			144
							140	4	1816	9							
11	34290	X	20985	-0-	-13305	-0-	513	1	18539	3	Y	1534	1559	1			119
							246	4	1687	9							
12	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					Y	1409	1399	1			129

TOTAL GAS PROD: 381,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,900

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88722	X	63754	-0-	-24968	-0-	461	1	55556	3	Y	6387	6566	1	264
							711	4	7026	9					
02	80136	X	49945	-0-	-30191	-0-	439	1	43399	3	Y	5261	4855	1	670
							320	4	5787	9					
03	88722	X	38445	-0-	-50277	-0-	430	1	33542	3	Y	3843	4185	1	328
							246	4	4227	9					
04	85860	X	45946	-0-	-39914	-0-	459	1	40873	3	Y	3968	3848	1	448
							249	4	4365	9					
05	88722	X	42279	-0-	-46443	-0-	465	1	37321	3	Y	3846	4064	1	230
							262	4	4231	9					
06	61710	X	36953	-0-	-24757	-0-	428	1	32618	3	Y	3219	3192	1	257
							366	4	3541	9					
07	55304	X	37451	-0-	-17853	-0-	460	1	33024	3	Y	3153	3117	1	293
							499	4	3468	9					
08	47492	X	32290	-0-	-15202	-0-	418	1	28608	3	Y	2663	2814	1	142
							335	4	2929	9					
09	45960	X	31321	-0-	-14639	-0-	505	1	27773	3	Y	2544	2487	1	199
							245	4	2798	9					
10	42284	X	27301	-0-	-14983	-0-	542	1	24088	3	Y	2256	2259	1	196
							189	4	2482	9					
11	36960	X	21828	-0-	-15132	-0-	526	1	19026	3	Y	1839	1893	1	142
							253	4	2023	9					
12	37448	X	-0-	-0-	-37448	-0-					Y	2002	1961	1	183

TOTAL GAS PROD: 427,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,981

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34038	X	12510	-0-	-21528	-0-	11335	3	1175	9	Y	1068	1261	1	294
02	24388	X	9949	-0-	-14439	-0-	7412	3	2537	9	Y	2306	2235	1	365
03	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	27031	3	6028	9	Y	5480	5240	1	605
04	32928	X	32928	-0-	-0-	-0-	27277	3	5651	9	Y	5137	4904	1	838
05	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	22758	3	5151	9	Y	4683	4966	1	555
06	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-	23857	3	3824	9	Y	3476	3398	1	633
07	27001	X	22083	-0-	-4918	-0-	19260	3	2823	9	Y	2566	2524	1	675
08	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	10664	3	1916	9	Y	1742	1633	1	784
09	32100	X	13917	-0-	-18183	-0-	12739	3	1178	9	Y	1071	1244	0	611
10	28613	X	10968	-0-	-17645	-0-	9628	3	1340	9	Y	1218	1291	0	538
11	27690	X	11145	-0-	-16545	-0-	9672	3	1473	9	Y	1339	1376	0	501
12	22072	X	11507	-0-	-10565	-0-	10210	3	1297	9	Y	1179	1324	0	356

TOTAL GAS PROD: 226,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,265

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	11621	-0-	-4592	-0-	11038	3	583	9	Y	530	355	1	373
02	11928	X	7054	-0-	-4874	-0-	6722	3	332	9	Y	302			675
03	11284	X	9976	-0-	-1308	-0-	9492	3	484	9	Y	440	887	1	228
04	11250	X	5560	-0-	-5690	-0-	5210	3	350	9	Y	318			546
05	11625	X	8376	-0-	-3249	-0-	8046	3	330	9	Y	300	182	1	664
06	11250	X	7779	-0-	-3471	-0-	7440	3	339	9	Y	308	554	1	418
07	9982	X	6203	-0-	-3779	-0-	5965	3	238	9	Y	216			634
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	6895	3	341	9	Y	310	364	1	580
09	8100	X	6326	-0-	-1774	-0-	6054	3	272	9	Y	247	576	0	251
10	8370	X	6455	-0-	-1915	-0-	6211	3	244	9	Y	222	191	0	282
11	7770	X	5977	-0-	-1793	-0-	5698	3	279	9	Y	254	192	0	344
12	7223	X	5637	-0-	-1586	-0-	5392	3	245	9	Y	223	183	0	384

TOTAL GAS PROD: 88,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	9562	-0-	-15424	-0-	8551	3	350	4	Y	601	539	1			518
							661	9									
02	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	10629	3	887	9	Y	806	888	1			436
03	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	12906	3	829	9	Y	754	765	1			425
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	9853	3	565	9	Y	514	530	1			409
05	10261	X	9062	-0-	-1199	-0-	8629	3	433	9	Y	394	181	1			622
06	9930	X	7463	-0-	-2467	-0-	6969	3	494	9	Y	449	723	1			348
07	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10352	3	545	9	Y	495	371	1			472
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7444	3	421	9	Y	383	550	1			305
09	10410	X	7828	-0-	-2582	-0-	7455	3	373	9	Y	339	342	0			302
10	10912	X	7446	-0-	-3466	-0-	7039	3	407	9	Y	370	378	0			294
11	10560	X	6313	-0-	-4247	-0-	6001	3	312	9	Y	284	401	0			177
12	10912	X	7609	-0-	-3303	-0-	7118	3	491	9	Y	446	370	0			253

TOTAL GAS PROD: 109,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,835

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	14922	-0-	-14590	-0-	13591	3	1331	9	Y	1210	814	1			733
02	16128	X	15220	-0-	-908	-0-	14111	3	1109	9	Y	1008	899	1			842
03	17856	X	13198	-0-	-4658	-0-	12384	3	814	9	Y	740	718	1			864
04	14370	X	5990	-0-	-8380	-0-	5537	3	453	9	Y	412	1017	1			259
05	16864	X	11086	-0-	-5778	-0-	10184	3	902	9	Y	820	795	1			284
06	16320	X	12587	-0-	-3733	-0-	11594	3	993	9	Y	903	826	1			361
07	16864	X	9198	-0-	-7666	-0-	8464	3	734	9	Y	667	673	1			355
08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8054	3	647	9	Y	588	598	1			345
09	12600	X	8568	-0-	-4032	-0-	7888	3	680	9	Y	618	587	0			376
10	13020	X	10057	-0-	-2963	-0-	9283	3	774	9	Y	704	664	0			416
11	12600	X	8269	-0-	-4331	-0-	7602	3	667	9	Y	606	593	0			429
12	9207	X	8008	-0-	-1199	-0-	7364	3	644	9	Y	585	581	0			433

TOTAL GAS PROD: 125,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,861

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	12042	-0-	-9875	-0-	11405	3	637	9	Y	579	724	1			430
02	10360	X	8623	-0-	-1737	-0-	8197	3	426	9	Y	387	186	1			631
03	11470	X	7527	-0-	-3943	-0-	7182	3	345	9	Y	314	383	1			562
04	11100	X	3164	-0-	-7936	-0-	2981	3	183	9	Y	166					728
05	11470	X	8264	-0-	-3206	-0-	7802	3	462	9	Y	420	543	1			605
06	11100	X	6503	-0-	-4597	-0-	6264	3	239	9	Y	217	186	1			636
07	9548	X	7976	-0-	-1572	-0-	7603	3	373	9	Y	339	362	1			613
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7051	3	278	9	Y	253	537	1			329
09	8010	X	7089	-0-	-921	-0-	6781	3	308	9	Y	280	195	0			414
10	8277	X	7738	-0-	-539	-0-	7357	3	381	9	Y	346	372	0			388
11	7710	X	4946	-0-	-2764	-0-	4760	3	186	9	Y	169	201	0			356
12	7967	X	5566	-0-	-2401	-0-	5321	3	245	9	Y	223	185	0			394

TOTAL GAS PROD: 86,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2010	3	180	9	Y	164	183	1			137
02	18816	X	7993	-0-	-10823	-0-	6313	3	1680	9	Y	1527	950	1			714
03	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	21754	3	3516	9	Y	3196	2403	1			1507
04	20160	X	17287	-0-	-2873	-0-	15154	3	2133	9	Y	1939	2320	1			1126
05	20832	X	16308	-0-	-4524	-0-	14383	3	1925	9	Y	1750	1689	1			1187
06	24450	X	15165	-0-	-9285	-0-	13602	3	1563	9	Y	1421	1345	1			1263
07	24202	X	12146	-0-	-12056	-0-	11067	3	1079	9	Y	981	952	1			1292
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	6159	3	1205	9	Y	1095	1274	1			1113
09	17280	X	9040	-0-	-8240	-0-	8141	3	899	9	Y	817	803	0			1127
10	16306	X	11838	-0-	-4468	-0-	10559	3	1279	9	Y	1163	1061	0			1229
11	15180	X	6265	-0-	-8915	-0-	5640	3	625	9	Y	568	651	0			1146
12	12152	X	10422	-0-	-1730	-0-	9268	3	1154	9	Y	1049	1090	0			1105

TOTAL GAS PROD: 141,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,670

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131626	X	52058	-0-	-79568	-0-	48437	3	3621	9	Y	3292	3797	1			1341
02	40564	X	40564	-0-	-0-	-0-	38224	3	2340	9	Y	2127	1571	1			1897
03	82677	X	36453	-0-	-46224	-0-	34344	3	2109	9	Y	1917	1804	1			2010
04	0	W	40383	-0-	40383	40383	38248	3	2135	9	Y	1941	2409	1			1542
05	84374	X	43991	-0-	-40383	-0-	42300	3	1691	9	Y	1537	2547	1			532
06	50370	X	33886	-0-	-16484	-0-	32555	3	1331	9	Y	1210	1158	1			584
07	44919	X	32007	-0-	-12912	-0-	30674	3	1333	9	Y	1212	1175	1			621
08	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	25408	3	884	9	Y	804	860	1			565
09	42570	X	20727	-0-	-21843	-0-	20213	3	514	9	Y	467	496	0			536
10	43989	X	23469	-0-	-20520	-0-	22670	3	799	9	Y	726	652	0			610
11	33900	X	19331	-0-	-14569	-0-	18564	3	767	9	Y	697	667	0			640
12	31992	X	16384	-0-	-15608	-0-	15734	3	650	9	Y	591	603	0			628

TOTAL GAS PROD: 385,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,521

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65658	X	36952	-0-	-28706	-0-	33492	3	3460	9	Y	3145	1912	1			2636
02	36314	X	36314	-0-	-0-	-0-	33281	3	3033	9	Y	2757	4104	1			1289
03	49507	X	29057	-0-	-20450	-0-	26666	3	2391	9	Y	2174	2438	1			1025
04	0	W	26086	-0-	26086	26086	24345	3	1741	9	Y	1583	1756	1			852
05	47036	X	20950	-0-	-26086	-0-	19286	3	1664	9	Y	1513	1448	1			917
06	38910	X	19288	-0-	-19622	-0-	17767	3	1521	9	Y	1383	1290	1			1010
07	31233	X	14469	-0-	-16764	-0-	13480	3	989	9	Y	899	881	1			1028
08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	10240	3	1577	9	Y	1434	1564	1			898
09	22230	X	15501	-0-	-6729	-0-	14293	3	1208	9	Y	1098	1067	0			929
10	20956	X	15712	-0-	-5244	-0-	14237	3	1475	9	Y	1341	1243	0			1027
11	19290	X	11397	-0-	-7893	-0-	10233	3	1164	9	Y	1058	1082	0			1003
12	16027	X	13810	-0-	-2217	-0-	12594	3	1216	9	Y	1105	1231	0			877

TOTAL GAS PROD: 251,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,490

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64883	X	2159	-0-	-62724	-0-	2063	3	96	9	Y	87	1037	1			73
02	58604	X	29470	-0-	-29134	-0-	26180	3	3290	9	Y	2991	1665	1			1399
03	44051	X	36735	-0-	-7316	-0-	33781	3	2954	9	Y	2685	2818	1			1266
04	0	W	29920	-0-	29920	29920	27685	3	2235	9	Y	2032	2221	1			1077
05	47796	X	17876	-0-	-29920	-0-	16722	3	1154	9	Y	1049	1054	1			1072
06	35550	X	17183	-0-	-18367	-0-	16180	3	1003	9	Y	912	860	1			1124
07	36735	X	15952	-0-	-20783	-0-	14848	3	1104	9	Y	1004	896	1			1232
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	9600	3	1775	9	Y	1614	1733	1			1113
09	29910	X	9704	-0-	-20206	-0-	8859	3	845	9	Y	768	797	0			1084
10	17887	X	5508	-0-	-12379	-0-	4951	3	557	9	Y	506	522	0			1068
11	17190	X	15371	-0-	-1819	-0-	13592	3	1779	9	Y	1617	1407	0			1278
12	15965	X	14156	-0-	-1809	-0-	13134	3	1022	9	Y	929	1140	0			1067

TOTAL GAS PROD: 205,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,194

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61194	X	6871	-0-	-54323	-0-	6082	3	789	9	Y	717	993	1			602
02	55272	X	-0-	-0-	-55272	-0-					Y	-0-	601	1			1
03	61194	X	-0-	-0-	-61194	-0-					Y	-0-					1
04	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					Y	-0-					1
05	36704	X	-0-	-0-	-36704	-0-					Y	-0-					1
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84599	X	39926	-0-	-44673	-0-	37764	3	2162	9	Y	1965	2345	1			824
02	76412	X	29272	-0-	-47140	-0-	27904	3	1368	9	Y	1244	923	1			1145
03	84599	X	24244	-0-	-60355	-0-	23456	3	788	9	Y	716	891	1			970
04	81870	X	31831	-0-	-50039	-0-	30650	3	1181	9	Y	1074	1221	1			823
05	39928	X	35699	-0-	-4229	-0-	34647	3	1052	9	Y	956	1448	1			331
06	38640	X	27066	-0-	-11574	-0-	26292	3	774	9	Y	704	626	1			409
07	32395	X	22573	-0-	-9822	-0-	21804	3	769	9	Y	699	678	1			430
08	35712	X	19928	-0-	-15784	-0-	19401	3	527	9	Y	479	509	1			400
09	34560	X	17056	-0-	-17504	-0-	16605	3	451	9	Y	410	403	0			407
10	35712	X	18774	-0-	-16938	-0-	18303	3	471	9	Y	428	410	0			425
11	27060	X	13251	-0-	-13809	-0-	12904	3	347	9	Y	315	319	0			421
12	22568	X	8470	-0-	-14098	-0-	8239	3	231	9	Y	210	232	0			399

TOTAL GAS PROD: 288,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
K. R. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271669 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

01	70277	X	41382	-0-	-28895	-0-	37816	3	3566	9	Y	3242	3847	1			1355
02	63476	X	21254	-0-	-42222	-0-	19805	3	1449	9	Y	1317	1053	1			1619
03	70277	X	31077	-0-	-39200	-0-	29118	3	1959	9	Y	1781	1614	1			1786
04	68010	X	27433	-0-	-40577	-0-	25879	3	1554	9	Y	1413	1983	1			1216
05	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	47119	3	1561	9	Y	1419	2144	1			491
06	40050	X	37576	-0-	-2474	-0-	36448	3	1128	9	Y	1025	1098	1			418
07	31062	X	28025	-0-	-3037	-0-	27438	3	587	9	Y	534	573	1			379
08	48670	X	25401	-0-	-23269	-0-	24782	3	619	9	Y	563	557	1			385
09	47100	X	20113	-0-	-26987	-0-	19518	3	595	9	Y	541	521	0			405
10	48670	X	21377	-0-	-27293	-0-	20786	3	591	9	Y	537	520	0			422
11	37590	X	14487	-0-	-23103	-0-	14092	3	395	9	Y	359	372	0			409
12	28024	X	15476	-0-	-12548	-0-	14898	3	578	9	Y	525	486	0			448

TOTAL GAS PROD: 332,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,256

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

01	SHUT IN		2037	-0-	2037	2037	685	3	1119	4	Y	212					212
							233	9									
02	SHUT IN		40676	-0-	40676	42713	33150	3	758	4	Y	6153	5261	1			1104
							6768	9									
03	95715	X	53002	-0-	-42713	-0-	43961	3	9041	9	Y	8219	4973	1			4350
04	56610	X	21099	-0-	-35511	-0-	13958	3	7141	9	Y	6492	6709	1			4133
05	58497	X	47453	-0-	-11044	-0-	40629	3	6824	9	Y	6204	9135	1			1202
06	56610	X	37473	-0-	-19137	-0-	32370	3	5103	9	Y	4639	4888	1			953
07	58497	X	34814	-0-	-23683	-0-	30459	3	4355	9	Y	3959	3876	1			1036
08	53010	X	32598	-0-	-20412	-0-	29609	3	2989	9	Y	2717	3107	1			646
09	45930	X	30852	-0-	-15078	-0-	28170	3	2682	9	Y	2438	2739	0			345
10	47461	X	27314	-0-	-20147	-0-	25262	3	2052	9	Y	1865	1811	0			399
11	37470	X	19968	-0-	-17502	-0-	18507	3	1461	9	Y	1328	1403	0			324
12	34813	X	19120	-0-	-15693	-0-	17491	3	1629	9	Y	1481	1640	0			165

TOTAL GAS PROD: 366,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,707

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN		24926	-0-	24926	24926	17832	3	601	4	Y	5903	5275	1	628
							6493	9							
03	77306	X	52380	-0-	-24926	-0-	41402	3	10978	9	Y	9980	5701	1	4907
04	27000	X	25748	-0-	-1252	-0-	15361	3	10387	9	Y	9443	8880	1	5470
05	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	34243	3	7994	9	Y	7267	11329	1	1408
06	42762	X	42762	-0-	-0-	-0-	34945	3	7817	9	Y	7106	7054	1	1460
07	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	36014	3	7632	9	Y	6938	6583	1	1815
08	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	32392	3	4872	9	Y	4429	5191	1	1053
09	28640	X	28640	-0-	-0-	-0-	24468	3	4172	9	Y	3793	3592	0	1254
10	27900	X	24603	-0-	-3297	-0-	20974	3	3629	9	Y	3299	3533	0	1020
11	27000	X	20201	-0-	-6799	-0-	17224	3	2977	9	Y	2706	2875	0	851
12	27900	X	19539	-0-	-8361	-0-	17155	3	2384	9	Y	2167	2517	0	501

TOTAL GAS PROD: 361,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,031

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN		21651	-0-	21651	21651	16021	3	597	4	Y	4575	4088	1	487
							5033	9							
03	84422	X	62771	-0-	-21651	-0-	50128	3	12643	9	Y	11494	6442	1	5539
04	63420	X	63035	-0-	-385	-0-	50471	3	12564	9	Y	11422	10495	1	6466
05	65534	X	54387	-0-	-11147	-0-	43718	3	10669	9	Y	9699	14286	1	1879
06	63420	X	47435	-0-	-15985	-0-	38195	3	9240	9	Y	8400	8553	1	1726
07	65534	X	50585	-0-	-14949	-0-	41509	3	9076	9	Y	8251	7819	1	2158
08	65534	X	50479	-0-	-15055	-0-	43464	3	7015	9	Y	6377	7020	1	1515
09	63030	X	49290	-0-	-13740	-0-	42378	3	6912	9	Y	6284	5722	0	2077
10	54374	X	44591	-0-	-9783	-0-	38543	3	6048	9	Y	5498	5875	0	1700
11	48960	X	34648	-0-	-14312	-0-	29938	3	4710	9	Y	4282	4635	0	1347
12	50933	X	31611	-0-	-19322	-0-	28003	3	3608	9	Y	3280	3808	0	819

TOTAL GAS PROD: 510,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,562

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2404	-0-	2404	2404	774	3	1300	4	Y	300			300
							330	9							
02	SHUT IN		35617	-0-	35617	38021	28802	3	423	4	Y	5811	5069	1	1042
							6392	9							
03	87885	X	49864	-0-	-38021	-0-	40885	3	8979	9	Y	8163	4910	1	4295
04	50880	X	42005	-0-	-8875	-0-	34804	3	7201	9	Y	6546	6708	1	4133
05	52576	X	45299	-0-	-7277	-0-	38585	3	6714	9	Y	6104	9054	1	1183
06	50880	X	34613	-0-	-16267	-0-	30049	3	4564	9	Y	4149	4479	1	853
07	52576	X	30563	-0-	-22013	-0-	26954	3	3609	9	Y	3281	3276	1	858
08	52576	X	29590	-0-	-22986	-0-	26919	3	2671	9	Y	2428	2709	1	577
09	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	29776	3	2361	9	Y	2146	2419	0	304
10	30566	X	27037	-0-	-3529	-0-	25853	3	1184	9	Y	1076	1131	0	249
11	34620	X	18688	-0-	-15932	-0-	17867	3	821	9	Y	746	808	0	187
12	33201	X	18025	-0-	-15176	-0-	16862	3	1163	9	Y	1057	1130	0	114

TOTAL GAS PROD: 365,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,807

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5021	-0-	-2171	-0-	4157	2	864	9	N	785	1084	1	309
02	5992	X	4589	-0-	-1403	-0-	3853	2	736	9	N	669	746	1	232
03	6138	X	4384	-0-	-1754	-0-	3687	2	697	9	N	634	190	1	676
04	5940	X	4749	-0-	-1191	-0-	4060	2	689	9	N	626	888	1	414
05	6138	X	4463	-0-	-1675	-0-	3741	2	722	9	N	656	555	1	515
06	4920	X	3891	-0-	-1029	-0-	3245	2	646	9	N	587	584	1	518
07	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	3882	2	655	9	N	595	772	1	341
08	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	3866	2	659	9	N	599	382	1	558
09	4740	X	3873	-0-	-867	-0-	3255	2	618	9	N	562	580	1	540
10	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	3580	2	634	9	N	576	580	1	536
11	4380	X	4257	-0-	-123	-0-	3621	2	636	9	N	578	783	1	331
12	4526	X	3710	-0-	-816	-0-	3138	2	572	9	N	520	381	1	470

TOTAL GAS PROD: 52,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,387

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4891	-0-	-2084	-0-	269	1	4099	3	Y	475	663	1	211
							523	9							
02	5964	X	5412	-0-	-552	-0-	316	1	4535	3	Y	510	415	1	306
							561	9							
03	6789	X	5255	-0-	-1534	-0-	289	1	4265	3	Y	637	532	1	411
							701	9							
04	6270	X	4886	-0-	-1384	-0-	246	1	3891	3	Y	681	712	1	380
							749	9							
05	6479	X	4593	-0-	-1886	-0-	251	1	3665	3	Y	615	753	1	242
							677	9							
06	5790	X	4896	-0-	-894	-0-	313	1	3826	3	Y	688	443	1	487
							757	9							
07	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	341	1	4063	3	Y	605	870	1	222
							666	9							
08	DLQ G-10		5023	-0-	5023	5023	323	1	4091	3	Y	554	557	1	219
							609	9							
09	DLQ G-10		4853	-0-	4853	9876	328	1	3906	3	Y	563	608	1	174
							619	9							
10	DLQ G-10		5111	-0-	5111	14987	363	1	4023	3	Y	659	440	1	393
							725	9							
11	DLQ G-10		4682	-0-	4682	19669	392	1	3662	3	Y	571	750	1	214
							628	9							
*12	24095	X	4426	-0-	-19669	-0-	368	1	3399	3	Y	599	611	1	202
							659	9							

TOTAL GAS PROD: 59,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,157

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3881	-0-	-552	-0-	202	1	3088	3	Y	537	712	1			329
							591	9									
02	3500	X	3343	-0-	-157	-0-	186	1	2667	3	Y	445	478	1			296
							490	9									
03	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	191	1	2823	3	Y	534	476	1			354
							587	9									
04	3750	X	3464	-0-	-286	-0-	162	1	2573	3	Y	663	643	1			374
							729	9									
05	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	183	1	2670	3	Y	661	776	1			259
							727	9									
06	3750	X	3114	-0-	-636	-0-	198	1	2420	3	Y	451	449	1			261
							496	9									
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	218	1	2589	3	Y	636	702	1			195
							700	9									
08	DLQ G-10		3446	-0-	3446	3446	210	1	2657	3	Y	526	506	1			215
							579	9									
09	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6832	208	1	2475	3	Y	639	645	1			209
							703	9									
10	DLQ G-10		3361	-0-	3361	10193	224	1	2484	3	Y	594	456	1			347
							653	9									
11	DLQ G-10		3263	-0-	3263	13456	240	1	2244	3	Y	708	793	1			262
							779	9									
*12	16552	X	3096	-0-	-13456	-0-	240	1	2218	3	Y	580	629	1			213
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 41,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,974

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	252	1	3846	3	Y	317	365	1			167
							349	9									
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	225	1	3239	3	Y	282	270	1			179
							310	9									
03	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	230	1	3395	3	Y	336	291	1			224
							370	9									
04	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	204	1	3232	3	Y	309	357	1			176
							340	9									
05	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	197	1	2877	3	Y	328	362	1			142
							361	9									
06	3900	X	3395	-0-	-505	-0-	231	1	2824	3	Y	309	244	1			207
							340	9									
07	4030	X	3378	-0-	-652	-0-	239	1	2841	3	Y	271	374	1			104
							298	9									
08	DLQ G-10		3430	-0-	3430	3430	231	1	2932	3	Y	243	251	1			96
							267	9									
09	DLQ G-10		2743	-0-	2743	6173	196	1	2330	3	Y	197	234	1			59
							217	9									
10	DLQ G-10		3845	-0-	3845	10018	287	1	3182	3	Y	342	216	1			185
							376	9									
11	DLQ G-10		3282	-0-	3282	13300	289	1	2700	3	Y	266	352	1			99
							293	9									
*12	16350	X	3050	-0-	-13300	-0-	266	1	2454	3	Y	300	288	1			111
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 42,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	8960	-0-	-3564	-0-	496	1	7569	3	Y	814	689	1			340
							895	9									
02	DLQ G-10		7786	-0-	7786	7786	480	1	6903	3	Y	366	538	1			168
							403	9									
03	20381	X	12595	-0-	-7786	-0-	762	1	11233	3	Y	545	434	1			279
							600	9									
04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	641	1	10157	3	Y	381	550	1			110
							419	9									
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	576	1	8403	3	Y	260	257	1			113
							286	9									
06	12180	X	8579	-0-	-3601	-0-	629	1	7679	3	Y	246	227	1			132
							271	9									
07	12586	X	7301	-0-	-5285	-0-	543	1	6465	3	Y	266	316	1			82
							293	9									
08	DLQ G-10		7148	-0-	7148	7148	503	1	6374	3	Y	246	249	1			79
							271	9									
09	DLQ G-10		6411	-0-	6411	13559	480	1	5718	3	Y	194	202	1			71
							213	9									
10	DLQ G-10		6131	-0-	6131	19690	489	1	5412	3	Y	209	215	1			65
							230	9									
11	DLQ G-10		5585	-0-	5585	25275	518	1	4835	3	Y	211	196	1			80
							232	9									
*12	30356	X	5081	-0-	-25275	-0-	462	1	4258	3	Y	328	303	1			105
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 96,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,066

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9069	-0-	-1378	-0-	526	1	8022	3	Y	474	556	1			358
							521	9									
02	DLQ G-10		7233	-0-	7233	7233	443	1	6358	3	Y	393	459	1			292
							432	9									
03	14871	X	7638	-0-	-7233	-0-	454	1	6692	3	Y	447	446	1			293
							492	9									
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	394	1	6245	3	Y	405	388	1			310
							446	9									
05	9703	X	6718	-0-	-2985	-0-	404	1	5894	3	Y	382	475	1			217
							420	9									
06	8790	X	5744	-0-	-3046	-0-	406	1	4954	3	Y	349	291	1			275
							384	9									
07	7998	X	4111	-0-	-3887	-0-	295	1	3506	3	Y	282	445	1			112
							310	9									
08	DLQ G-10		5511	-0-	5511	5511	376	1	4769	3	Y	333	268	1			177
							366	9									
09	DLQ G-10		6327	-0-	6327	11838	458	1	5455	3	Y	376	315	1			238
							414	9									
10	DLQ G-10		6193	-0-	6193	18031	481	1	5326	3	Y	351	409	1			180
							386	9									
11	DLQ G-10		5639	-0-	5639	23670	510	1	4762	3	Y	334	289	1			225
							367	9									
*12	28199	X	4529	-0-	-23670	-0-	412	1	3801	3	Y	287	395	1			117
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 75,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,413

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	9397	-0-	-3840		-0-		544	1	8295	3	Y	507	607	1			395
									558	9									
02	DLQ G-10		7766	-0-	7766		7766		473	1	6801	3	Y	447	509	1			333
									492	9									
03	15698	X	7932	-0-	-7766		-0-		472	1	6958	3	Y	456	499	1			290
									502	9									
04	7383	X	7383	-0-	-0-		-0-		412	1	6523	3	Y	407	385	1			312
									448	9									
05	10137	X	6814	-0-	-3323		-0-		411	1	5990	3	Y	375	471	1			216
									413	9									
06	9090	X	6712	-0-	-2378		-0-		478	1	5835	3	Y	363	280	1			299
									399	9									
07	8587	X	6049	-0-	-2538		-0-		443	1	5268	3	Y	307	482	1			124
									338	9									
08	DLQ G-10		6380	-0-	6380		6380		441	1	5595	3	Y	313	296	1			141
									344	9									
09	DLQ G-10		5779	-0-	5779		12159		423	1	5040	3	Y	287	253	1			175
									316	9									
10	DLQ G-10		5981	-0-	5981		18140		467	1	5164	3	Y	318	326	1			167
									350	9									
11	DLQ G-10		5391	-0-	5391		23531		488	1	4556	3	Y	315	271	1			211
									347	9									
*12	28160	X	4629	-0-	-23531		-0-		424	1	3910	3	Y	268	373	1			106
									295	9									

TOTAL GAS PROD: 80,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,363

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18581	X	18581	-0-	-0-		-0-		1120	1	17080	3	Y	346	303	1			195
									381	9									
02	DLQ G-10		14733	-0-	14733		14733		941	1	13513	3	Y	254	341	1			108
									279	9									
03	33780	X	19047	-0-	-14733		-0-		1189	1	17535	3	Y	294	256	1			146
									323	9									
04	19083	X	19083	-0-	-0-		-0-		1112	1	17626	3	Y	314	358	1			102
									345	9									
05	18569	X	15176	-0-	-3393		-0-		958	1	13967	3	Y	228	235	1			95
									251	9									
06	18420	X	13887	-0-	-4533		-0-		1031	1	12586	3	Y	245	215	1			125
									270	9									
07	19716	X	11990	-0-	-7726		-0-		915	1	10890	3	Y	168	238	1	2	8	53
									185	9									
08	DLQ G-10		10803	-0-	10803		10803		776	1	9834	3	Y	175	170	1			58
									193	9									
09	DLQ G-10		9289	-0-	9289		20092		706	1	8404	3	Y	163	155	1			66
									179	9									
10	DLQ G-10		8295	-0-	8295		28387		673	1	7454	3	Y	153	156	1			63
									168	9									
11	DLQ G-10		9334	-0-	9334		37721		885	1	8258	3	Y	174	173	1			64
									191	9									
*12	45687	X	7966	-0-	-37721		-0-		766	1	7070	3	Y	118	141	1			41
									130	9									

TOTAL GAS PROD: 158,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8622	-0-	-1887	-0-	504	1	7694	3	Y	385	348	1			205
							424	9									
02	DLQ G-10		8024	-0-	8024	8024	503	1	7224	3	Y	270	326	1			149
							297	9									
03	14381	X	6357	-0-	-8024	-0-	386	1	5693	3	Y	253	261	1			141
							278	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	366	1	5807	3	Y	337	375	1			103
							371	9									
05	8928	X	7689	-0-	-1239	-0-	476	1	6941	3	Y	247	247	1			103
							272	9									
06	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	591	1	7212	3	Y	258	220	1			141
							284	9									
07	8897	X	8659	-0-	-238	-0-	646	1	7684	3	Y	299	348	1			92
							329	9									
08	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	520	1	6595	3	Y	237	259	1			70
							261	9									
09	DLQ G-10		6623	-0-	6623	13999	494	1	5885	3	Y	222	197	1			95
							244	9									
10	DLQ G-10		8389	-0-	8389	22388	675	1	7470	3	Y	222	252	1			65
							244	9									
11	DLQ G-10		6564	-0-	6564	28952	614	1	5730	3	Y	200	191	1			74
							220	9									
*12	34510	X	5558	-0-	-28952	-0-	529	1	4884	3	Y	132	160	1			46
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 88,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,062

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	9844	-0-	-6772	-0-	602	1	9187	3	Y	50	187	1			30
							55	9									
02	DLQ G-10		11598	-0-	11598	11598	725	1	10415	3	Y	416	258	1			188
							458	9									
03	26315	X	14717	-0-	-11598	-0-	902	1	13305	3	Y	464	454	1			198
							510	9									
04	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	919	1	14570	3	Y	287	389	1			96
							316	9									
05	18445	X	9865	-0-	-8580	-0-	613	1	8943	3	Y	281	262	1			115
							309	9									
06	14250	X	10177	-0-	-4073	-0-	748	1	9132	3	Y	270	248	1			137
							297	9									
07	16337	X	9400	-0-	-6937	-0-	706	1	8401	3	Y	266	321	1			82
							293	9									
08	DLQ G-10		8648	-0-	8648	8648	614	1	7781	3	Y	230	239	1			73
							253	9									
09	DLQ G-10		9238	-0-	9238	17886	696	1	8285	3	Y	234	206	1			101
							257	9									
10	DLQ G-10		11810	-0-	11810	29696	953	1	10549	3	Y	280	301	1			80
							308	9									
11	DLQ G-10		9536	-0-	9536	39232	897	1	8371	3	Y	244	231	1			93
							268	9									
*12	47412	X	8180	-0-	-39232	-0-	781	1	7202	3	Y	179	211	1			61
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 128,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,201

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9200	-0-	-2983	-0-	550 255	1 9	8395	3	Y	232	231	1			160
02	DLQ G-10		9953	-0-	9953	9953	615 504	1 9	8834	3	Y	458	454	1			164
03	20227	X	10274	-0-	-9953	-0-	629 377	1 9	9268	3	Y	343	316	1			191
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	601 387	1 9	9523	3	Y	352	434	1			109
05	11005	X	8976	-0-	-2029	-0-	552 375	1 9	8049	3	Y	341	331	1			119
06	10650	X	8282	-0-	-2368	-0-	607 262	1 9	7413	3	Y	238	230	1			127
07	11005	X	7459	-0-	-3546	-0-	561 220	1 9	6678	3	Y	200	264	1			63
08	DLQ G-10		7087	-0-	7087	7087	502 221	1 9	6364	3	Y	201	197	1			67
09	DLQ G-10		6445	-0-	6445	13532	482 218	1 9	5745	3	Y	198	186	1			79
10	DLQ G-10		6517	-0-	6517	20049	525 178	1 9	5814	3	Y	162	195	1			46
11	DLQ G-10		5883	-0-	5883	25932	552 178	1 9	5153	3	Y	162	144	1			64
*12	31057	X	5125	-0-	-25932	-0-	486 152	1 9	4487	3	Y	138	154	1			48

TOTAL GAS PROD: 95,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

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

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

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

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

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

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

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

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

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

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

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

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

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

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

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

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

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

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2311	-0-	-1223	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2400	-0-	-792	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2753	-0-	-781	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	2753	-0-	2753	2753	2753	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	2274	-0-	2274	5027	2274	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	3827	-0-	3827	8854	3827	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2250	-0-	2250	11104	2250	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	2259	-0-	2259	13363	2259	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	1410	-0-	1410	14773	1410	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	1466	-0-	1466	16239	1466	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16239					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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

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

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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

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

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

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

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

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

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

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

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

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

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

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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

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

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	112	-0-	-338	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		107	-0-	107	225	107	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		117	-0-	117	342	117	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		106	-0-	106	448	106	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		101	-0-	101	549	101	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		102	-0-	102	651	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	145	-0-	-51	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	4	-0-	-206	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	208	101	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		115	-0-	115	323	115	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		103	-0-	103	213	103	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	319	106	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	38	-0-	38	38	38	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	163	-0-	163	201	163	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	109	-0-	109	310	109	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	108	-0-	108	418	108	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	111	-0-	111	529	111	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	109	-0-	109	638	109	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH N/A 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	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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

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

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	78	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	274	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	274	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	321	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	483	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	372	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	239	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	114	1	214	3	Y	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	244	1	301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	806	N	557	-0-	-249	-0-	98	1	459	3	N	-0-					-0-
	02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	380	1	338	3	N	-0-					-0-
	03	868	N	561	-0-	-307	-0-	421	1	140	3	N	-0-					-0-
	04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	658	1	125	3	N	-0-					-0-
	05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
	06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	1	9	3	N	-0-					-0-
	07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	829	1	103	3	N	-0-					-0-
	08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	09	990	N	804	-0-	-186	-0-	637	1	167	3	N	-0-					-0-
	10	930	N	828	-0-	-102	-0-	448	1	380	3	N	-0-					-0-
	11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	186	1	349	3	N	-0-					-0-
*12		972	N	972	-0-	-0-	-0-	436	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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		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 & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

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	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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	108	-0-	-357	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	137	-0-	137	308	137	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	298	-0-	298	606	298	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	215	-0-	215	821	215	2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	198	-0-	198	1019	198	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	159	-0-	159	1178	159	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	104	-0-	104	1282	104	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	100	-0-	100	1382	100	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	109	-0-	109	1491	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P&A 04/25/14

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - PLUGGED 07/15/14

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

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

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

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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		375	-0-	375	747	375	2			N	-0-					-0-
03	1700	N	1120	-0-	-580	167	1120	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1143	-0-	-167	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	955	-0-	-395	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	748	-0-	-492	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	688	-0-	-422	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
06	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3		N	-0-			-0-
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	3		N	-0-			-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3		N	-0-			-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

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

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

01	20677	X	2754	-0-	-17923	-0-	80	1	2674	3	N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	80	1	2674	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2667	-0-	-3	-0-	80	1	2587	3	N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	80	1	2777	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	80	1	2157	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2796	-0-	2796	2796	80	1	2716	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2525	-0-	2525	5321	80	1	2445	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		80	-0-	80	5401	80	1			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3714	-0-	3714	9115	80	1	3634	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2667	-0-	2667	11782	80	1	2587	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11782					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	80	1	684	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	3	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	80	1	737	3	N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	80	1	986	3	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	80	1	395	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	80	1	426	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	80	1	391	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1061	-0-		-303	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	909	-0-		-323	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-		-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	999	-0-		-21	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	992	N	678	-0-		-314	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	794	-0-		-316	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	976	-0-		-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-		-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	780	N	493	-0-		-287	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	961	N	526	-0-		-435	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	870	N	387	-0-		-483	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-		-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1572	-0-		-133	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1462	-0-		-68	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1483	-0-		-191	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	419	-0-		-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-		-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-		-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-		-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	540	N	401	-0-		-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-		-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-		-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-		-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-		-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-		-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	667	-0-	-418	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

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

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

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

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

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

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

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

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

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

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

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

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

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

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. //CONT.// 261500
MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

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

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

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

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

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

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

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

FAIRFIELD (1100) //CONT.// 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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

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

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	172	-0-	172	1668	172	2			N	-0-					-0-
02	1801	X	133	-0-	-1668	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	189	-0-	-2811	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	930	N	175	-0-	-755	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	620	N	321	-0-	-299	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	261	-0-	-1839	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

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

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7171	3	29	9	Y	26	26	1			7
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7563	3	41	9	Y	37	33	1			11
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	8973	3	43	9	Y	39	50	1			-0-
04	4260	X	2742	-0-	-1518	-0-	2733	3	9	9	Y	8	5	1			3
05	4402	X	2858	-0-	-1544	-0-	2847	3	11	9	Y	10	8	1			5
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4251	3	11	9	Y	10	13	1			1
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5190	3	13	9	Y	12	10	1			3
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4899	3	30	9	Y	27	21	1			9
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4577	3	32	9	Y	29	38	1			-0-
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5788	3	35	9	Y	32	25	1			7
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5812	3	44	9	Y	40	28	1			19

TOTAL GAS PROD: 65,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10275	3	40	9	Y	36	36	1			25
02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9408	3	48	9	Y	44	38	1			31
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10398	3	47	9	Y	43	60	1			14
04	9420	X	9297	-0-	-123	-0-	9269	3	28	9	Y	25	16	1			23
05	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	9253	3	35	9	Y	32	27	1			28
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9808	3	13	9	Y	12	14	1			26
07	10478	X	10019	-0-	-459	-0-	9993	3	26	9	Y	24	32	1			18
08	10447	X	10189	-0-	-258	-0-	10164	3	25	9	Y	23	21	1			20
09	9810	X	9751	-0-	-59	-0-	9707	3	44	9	Y	40	32	1			28
10	10137	X	10096	-0-	-41	-0-	10043	3	53	9	Y	48	68	1			8
11	9870	X	9762	-0-	-108	-0-	9717	3	45	9	Y	41	32	1			17
12	10199	X	9324	-0-	-875	-0-	9271	3	53	9	Y	48	34	1			31

TOTAL GAS PROD: 117,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

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

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	7989	3	140	9	Y	127	129	1			19
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	6893	3	163	9	Y	148	130	1			37
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8113	3	168	9	Y	153	190	1			-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7425	3	103	9	Y	94	57	1			37
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-					37
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-					37
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			Y	-0-					37
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					37
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					37
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			Y	-0-					37
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			Y	-0-					37
12	7719	X	7590	-0-	-129	-0-	7590	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 94,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-		4126	3	54	9	Y	49	50	1			23
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-		2546	3	45	9	Y	41	36	1			28
03	2728	X	2322	-0-	-406	-0-		2286	3	36	9	Y	33	46	1			15
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-		8150	3	85	9	Y	77	47	1			45
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-		8042	3	218	9	Y	198	163	1			80
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-		8666	3	83	9	Y	75	89	1			66
07	8525	X	7582	-0-	-943	-0-		7444	3	138	9	Y	125	169	1			22
08	8525	X	4553	-0-	-3972	-0-		4474	3	79	9	Y	72	66	1			28
09	8760	X	6813	-0-	-1947	-0-		6791	3	22	9	Y	20	16	1			32
10	9052	X	5816	-0-	-3236	-0-		5794	3	22	9	Y	20	27	1			25
11	8760	X	5892	-0-	-2868	-0-		5872	3	20	9	Y	18	14	1			29
12	7595	X	4597	-0-	-2998	-0-		4578	3	19	9	Y	17	12	1			34

TOTAL GAS PROD: 69,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-		8582	3	56	9	Y	51	51	1			20
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-		7329	3	65	9	Y	59	51	1			28
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-		8854	3	68	9	Y	62	85	1			5
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-		8549	3	44	9	Y	40	24	1			21
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-		7641	3	45	9	Y	41	34	1			28
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-		8115	3	17	9	Y	15	18	1			25
07	8928	X	7922	-0-	-1006	-0-		7890	3	32	9	Y	29	39	1			15
08	8928	X	8219	-0-	-709	-0-		8187	3	32	9	Y	29	26	1			18
09	8580	X	8526	-0-	-54	-0-		8479	3	47	9	Y	43	34	1			27
10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-		8928	3	57	9	Y	52	72	1			7
11	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-		8772	3	50	9	Y	45	36	1			16
12	8804	X	7980	-0-	-824	-0-		7924	3	56	9	Y	51	35	1			32

TOTAL GAS PROD: 99,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3847	3	11	9	Y	10	10	1			19
02	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3233	3	12	9	Y	11	10	1			20
03	3844	X	2704	-0-	-1140	-0-	2695	3	9	9	Y	8	11	1			17
04	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3710	3	8	9	Y	7	5	1			19
05	3844	X	2939	-0-	-905	-0-	2921	3	18	9	Y	16	13	1			22
06	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3234	3	7	9	Y	6	7	1			21
07	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3172	3	12	9	Y	11	15	1			17
08	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	3756	3	14	9	Y	13	12	1			18
09	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	3524	3	44	9	Y	40	32	1			26
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3746	3	54	9	Y	49	68	1			7
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3746	3	48	9	Y	44	34	1			17
12	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3515	3	56	9	Y	51	35	1			33

TOTAL GAS PROD: 41,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	221	-0-	221	221	221	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	223	-0-	223	444	223	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	167	-0-	167	611	167	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	877	-0-	877	1488	877	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8981	3	14	9	Y	13	13	1			13
02	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7648	3	17	9	Y	15	13	1			15
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8732	3	17	9	Y	15	19	1			11
04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8909	3	11	9	Y	10	6	1			15
05	8370 X	8163	-0-	-207	-0-	8140	3	23	9	Y	21	17	1			19
06	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9086	3	9	9	Y	8	10	1			17
07	8432 X	8299	-0-	-133	-0-	8284	3	15	9	Y	14	19	1			12
08	8432 X	16	-0-	-8416	-0-	16	3			Y	-0-					12
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					12
10	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					12
11	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					12
12	8308 X	665	-0-	-7643	-0-	663	3	2	9	Y	2	1	1			13

TOTAL GAS PROD: 60,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-		3735	3		Y	-0-			11
02	2492	X	2422	-0-		-70	-0-		2422	3		Y	-0-			11
03	4363	X	4363	-0-		-0-	-0-		4363	3		Y	-0-			11
04	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-		3269	3		Y	-0-			11
05	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-		3632	3		Y	-0-			11
06	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-		3702	3		Y	-0-			11
07	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-		4238	3		Y	-0-			11
08	3813	X	3729	-0-		-84	-0-		3729	3		Y	-0-			11
09	4301	X	4301	-0-		-0-	-0-		4301	3		Y	-0-			11
10	3987	X	3987	-0-		-0-	-0-		3987	3		Y	-0-			11
11	3690	X	3043	-0-		-647	-0-		3043	3		Y	-0-			11
12	3813	X	3291	-0-		-522	-0-		3291	3		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 43,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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

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

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	57					Y	-0-			8

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

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

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		Y	-0-			-0-
02	3892	X	869	-0-	-3023	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
03	4309	X	2421	-0-	-1888	-0-	2421	3		Y	-0-			-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3		Y	-0-			-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		Y	-0-			-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3		Y	-0-			-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3		Y	-0-			-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3		Y	-0-			-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3		Y	-0-			-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3		Y	-0-			-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3		Y	-0-			-0-
12	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	2916	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6558	3	59	9	Y	54					123
02	6468	X	4756	-0-	-1712	-0-	4705	3	51	9	Y	46					169
03	7161	X	5196	-0-	-1965	-0-	5167	3	29	9	Y	26					195
04	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	6029	3	47	9	Y	43	149	1			89
05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5677	3	56	9	Y	51					140
06	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	4310	3	86	9	Y	78	172	1			46
07	6293	X	3562	-0-	-2731	-0-	3508	3	54	9	Y	49					95
08	6293	X	3296	-0-	-2997	-0-	3250	3	46	9	Y	42					137
09	6090	X	2443	-0-	-3647	-0-	2410	3	33	9	Y	30					167
10	5735	X	2310	-0-	-3425	-0-	2301	3	9	9	Y	8					175
11	4410	X	2040	-0-	-2370	-0-	1997	3	43	9	Y	39	168	1			46
*12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8401	3	153	9	Y	139					185

TOTAL GAS PROD: 54,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4600	-0-	-412	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4678	-0-	-1863	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4492	-0-	-1838	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5421	-0-	-1120	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
*12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	5534	-0-	-4574	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	8324	-0-	-2774	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	4475	-0-	-6895	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9531	-0-	-2218	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	6965	-0-	-4405	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7989	-0-	-1528	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6622	-0-	-2588	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8396	-0-	-1679	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8594	-0-	-1156	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	6581	-0-	-3494	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1439	3	57	9	Y	52	50	1			12
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1123	3	15	9	Y	14	25	1			1
03	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	1633	3	35	9	Y	32	28	1			5
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2147	3	35	9	Y	32	32	1			5
05	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1401	3	42	9	Y	38	6	1			37
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1352	3	100	9	Y	91	102	1			26
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1865	3	48	9	Y	44	58	1			12
08	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	1645	3	97	9	Y	88	79	1			21
09	2190	X	983	-0-	-1207	-0-	892	3	91	9	Y	83	79	1			25
10	1922	X	1815	-0-	-107	-0-	1724	3	91	9	Y	83	88	1			20
11	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1297	3	124	9	Y	113	111	1			22
12	1922	X	1304	-0-	-618	-0-	1247	3	57	9	Y	52	59	1			15

TOTAL GAS PROD: 18,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2657	3	57	9	Y	52	48	1			12
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1271	3	47	9	Y	43	45	1			10
03	4216	X	1281	-0-	-2935	-0-	1234	3	47	9	Y	43	43	1			10
04	3690	X	940	-0-	-2750	-0-	895	3	45	9	Y	41	43	1			8
05	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	1869	3	4	9	Y	4	11	1			1
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3793	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3418	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	3782	X	2970	-0-	-812	-0-	2967	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3454	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	3782	X	2131	-0-	-1651	-0-	2129	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-	-0-				-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-	-0-				-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-	-0-				-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-	-0-				-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-	-0-				-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-	-0-				-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	-0-				-0-
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	3			Y	-0-	-0-				-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-	-0-				-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-	-0-				-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-	-0-				-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5752	3	58	9	Y	53	50	1			12
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5605	3	51	9	Y	46	47	1			11
03	8308	X	7217	-0-	-1091	-0-	7164	3	53	9	Y	48	48	1			11
04	7650	X	7105	-0-	-545	-0-	7057	3	48	9	Y	44	46	1			9
05	7905	X	5958	-0-	-1947	-0-	5918	3	40	9	Y	36	32	1			13
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8199	3	25	9	Y	23	26	1			9
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7710	3	36	9	Y	33	31	1			11
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8059	3	34	9	Y	31	38	1			4
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8266	3	44	9	Y	40	39	1			5
11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8193	3	44	9	Y	40	36	1			9
*12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8178	3	43	9	Y	39	34	1			14

TOTAL GAS PROD: 88,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2731	3	30	9	Y	27	25	1	6
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1973	3	25	9	Y	23	24	1	5
03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3096	3	26	9	Y	24	24	1	5
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	3003	3	24	9	Y	22	23	1	4
05	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	2237	3	7	9	Y	6	8	1	2
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	2615	3	7	9	Y	6	6	1	2
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	3	3	9	Y	3	4	1	1
08	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2873	3	6	9	Y	5	4	1	2
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	3	4	9	Y	4	5	1	1
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2931	3	7	9	Y	6	6	1	1
11	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	2333	3	6	9	Y	5	5	1	1
12	3627	X	1552	-0-	-2075	-0-	1545	3	7	9	Y	6	5	1	2

TOTAL GAS PROD: 32,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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	1	1	8	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-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: 3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5551	3	92	9	Y	84	78	1			19
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4073	3	78	9	Y	71	73	1			17
03	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	5094	3	81	9	Y	74	74	1			17
04	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	5361	3	75	9	Y	68	71	1			14
05	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	5017	3	57	9	Y	52	50	1			16
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5455	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6183	3	31	9	Y	28	31	1			11
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6102	3	44	9	Y	40	38	1			13
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5708	3	42	9	Y	38	46	1			5
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5664	3	53	9	Y	48	47	1			6
11	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5720	3	54	9	Y	49	44	1			11
*12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5383	3	52	9	Y	47	41	1			17

TOTAL GAS PROD: 66,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4929	3	45	9	Y	41	38	1			9
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3514	3	37	9	Y	34	35	1			8
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4678	3	40	9	Y	36	36	1			8
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4619	3	36	9	Y	33	34	1			7
05	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4293	3	35	9	Y	32	29	1			10
06	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	3762	3	34	9	Y	31	32	1			9
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3604	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	4588	X	3627	-0-	-961	-0-	3598	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	4440	X	3335	-0-	-1105	-0-	3306	3	29	9	Y	26	30	1			4
10	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	3538	3	33	9	Y	30	30	1			4
11	3810	X	3522	-0-	-288	-0-	3488	3	34	9	Y	31	28	1			7
12	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	3044	3	34	9	Y	31	27	1			11

TOTAL GAS PROD: 46,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	140	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	163	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	91	3	18	9	Y	16	15	1			3
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1	2	8	1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	438	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	620	N	392	-0-	-228	-0-	384	3	8	9	Y	7	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2972	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2341	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2986	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3595	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2726	3	21	9	Y	19	14	1			7
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3733	3	22	9	Y	20	21	1			6
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3116	3	13	9	Y	12	13	1			5
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3000	3	18	9	Y	16	16	1			5
09	3180	X	2795	-0-	-385	-0-	2777	3	18	9	Y	16	19	1			2
10	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	2920	3	22	9	Y	20	19	1			3
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3266	3	22	9	Y	20	18	1			5
12	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2769	3	21	9	Y	19	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 36,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5285	3	229	9	Y	208	193	1			48
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3963	3	193	9	Y	175	181	1			42
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5033	3	200	9	Y	182	183	1			41
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4656	3	186	9	Y	169	176	1			34
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	3877	3	128	9	Y	116	140	1			10
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4569	3	28	9	Y	25	26	1			9
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5122	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5065	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5276	3	29	9	Y	26	30	1			4
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5278	3	33	9	Y	30	30	1			4
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5095	3	34	9	Y	31	28	1			7
*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4647	3	29	9	Y	26	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 59,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4513	3	77	9	Y	70	65	1	16
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3393	3	65	9	Y	59	61	1	14
03	4402	X	3399	-0-	-1003	-0-	3331	3	68	9	Y	62	62	1	14
04	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	3890	3	62	9	Y	56	59	1	11
05	4402	X	3726	-0-	-676	-0-	3697	3	29	9	Y	26	28	1	9
06	4260	X	2660	-0-	-1600	-0-	2628	3	32	9	Y	29	30	1	8
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	3	19	9	Y	17	18	1	7
08	4092	X	2414	-0-	-1678	-0-	2389	3	25	9	Y	23	22	1	8
09	3960	X	2477	-0-	-1483	-0-	2453	3	24	9	Y	22	27	1	3
10	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3601	3	32	9	Y	29	28	1	4
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3807	3	31	9	Y	28	26	1	6
12	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	2488	3	31	9	Y	28	24	1	10

TOTAL GAS PROD: 39,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-			-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
04	510	N	85	-0-	-425	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-			-0-
12	1395	N	897	-0-	-498	-0-	897	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8381	3	77	9	Y	70	65	1	16
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5247	3	65	9	Y	59	61	1	14
03	6820	X	4628	-0-	-2192	-0-	4560	3	68	9	Y	62	62	1	14
04	6600	X	5302	-0-	-1298	-0-	5240	3	62	9	Y	56	59	1	11
05	6820	X	5004	-0-	-1816	-0-	4932	3	72	9	Y	65	53	1	23
06	6600	X	5344	-0-	-1256	-0-	5269	3	75	9	Y	68	71	1	20
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4201	3	44	9	Y	40	44	1	16
08	5487	X	3441	-0-	-2046	-0-	3379	3	62	9	Y	56	54	1	18
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5543	3	61	9	Y	55	65	1	8
10	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	4804	3	74	9	Y	67	66	1	9
11	5340	X	4783	-0-	-557	-0-	4707	3	76	9	Y	69	62	1	16
12	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	5553	3	73	9	Y	66	58	1	24

TOTAL GAS PROD: 62,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

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

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	Y	4					4
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2040	3	80	9	Y	73	60	1			17
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2732	3	86	9	Y	78	73	1	6	8	16
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1575	3	75	9	Y	68	70	1			14
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2956	3	55	9	Y	50	57	1			7
06	5460	X	2572	-0-	-2888	-0-	2559	3	13	9	Y	12	16	1	3	8	-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2329	3	28	9	Y	25	3	1	18	8	4
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5204	3	26	9	Y	24	13	1	10	8	5
09	2910	X	1103	-0-	-1807	-0-	1094	3	9	9	Y	8	9	1	2	8	2
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	16	1	5	8	2
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4633	3	19	9	Y	17	15	1			4
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4791	3	19	9	Y	17	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 36,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5657	3	52	9	Y	47	43	1			11
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4120	3	42	9	Y	38	40	1			9
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4689	3	45	9	Y	41	41	1			9
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5120	3	41	9	Y	37	39	1			7
05	4371	X	4214	-0-	-157	-0-	4166	3	48	9	Y	44	35	1			16
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4634	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5993	3	31	9	Y	28	31	1			11
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4880	3	44	9	Y	40	38	1			13
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4589	3	42	9	Y	38	46	1			5
10	4681	X	4091	-0-	-590	-0-	4038	3	53	9	Y	48	47	1			6
11	4530	X	3681	-0-	-849	-0-	3627	3	54	9	Y	49	44	1			11
12	4681	X	3911	-0-	-770	-0-	3859	3	52	9	Y	47	41	1			17

TOTAL GAS PROD: 55,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	1023	X	424	-0-	-599	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	990	X	548	-0-	-442	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	465	X	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2291	3	39	9	Y	35	33	1			8
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	31	1			7
03	4309	X	2073	-0-	-2236	-0-	2039	3	34	9	Y	31	31	1			7
04	4170	X	2049	-0-	-2121	-0-	2017	3	32	9	Y	29	30	1			6
05	3472	X	2183	-0-	-1289	-0-	2152	3	31	9	Y	28	25	1			9
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2488	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2539	3	22	9	Y	20	20	1			7
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	Y	22	26	1			3
10	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	2215	3	32	9	Y	29	28	1			4
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2838	3	28	9	Y	25	23	1			6
12	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	2236	3	31	9	Y	28	24	1			10

TOTAL GAS PROD: 28,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6637	3	149	9	Y	135	125	1			31
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5177	3	125	9	Y	114	118	1			27
03	11656	X	6937	-0-	-4719	-0-	6806	3	131	9	Y	119	119	1			27
04	10590	X	7667	-0-	-2923	-0-	7547	3	120	9	Y	109	114	1			22
05	9610	X	6787	-0-	-2823	-0-	6651	3	136	9	Y	124	102	1			44
06	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7781	3	147	9	Y	134	139	1			39
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7094	3	85	9	Y	77	86	1			30
08	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	6262	3	121	9	Y	110	104	1			36
09	6780	X	5503	-0-	-1277	-0-	5386	3	117	9	Y	106	127	1			15
10	7006	X	1947	-0-	-5059	-0-	1802	3	145	9	Y	132	130	1			17
11	6780	X	1125	-0-	-5655	-0-	978	3	147	9	Y	134	121	1			30
12	7006	X	1238	-0-	-5768	-0-	1094	3	144	9	Y	131	114	1			47

TOTAL GAS PROD: 64,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2017	3	19	9	Y	17	18	1			1
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5472	3	42	9	Y	38	28	1			11
03	9238	X	1650	-0-	-7588	-0-	1624	3	26	9	Y	24	33	1			2
04	5850	X	1879	-0-	-3971	-0-	1869	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	6138	X	1654	-0-	-4484	-0-	1630	3	24	9	Y	22	18	1			7
06	5940	X	2366	-0-	-3574	-0-	2340	3	26	9	Y	24	16	1			15
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	526	3	30	9	Y	27	37	1	2	8	3
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3769	3	62	9	Y	56	38	1	2	8	19
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4529	3	62	9	Y	56	67	1			8
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7178	3	77	9	Y	70	69	1			9
11	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7039	3	78	9	Y	71	64	1			16
*12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5466	3	77	9	Y	70	61	1			25

TOTAL GAS PROD: 43,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5151	3	42	9	Y	38	35	1			9
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4193	3	35	9	Y	32	33	1			8
03	5518 X	4649	-0-	-869	-0-	4613	3	36	9	Y	33	33	1			8
04	5160 X	4852	-0-	-308	-0-	4819	3	33	9	Y	30	32	1			6
05	5332 X	4385	-0-	-947	-0-	4304	3	81	9	Y	74	45	1			35
06	5160 X	4895	-0-	-265	-0-	4733	3	162	9	Y	147	139	1			43
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3774	3	96	9	Y	87	95	1			35
08	5022 X	1911	-0-	-3111	-0-	1778	3	133	9	Y	121	117	1			39
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4910	3	130	9	Y	118	140	1			17
10	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5335	3	161	9	Y	146	144	1			19
11	4890 X	4771	-0-	-119	-0-	4608	3	163	9	Y	148	133	1			34
12	5208 X	3842	-0-	-1366	-0-	3684	3	158	9	Y	144	126	1			52

TOTAL GAS PROD: 53,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4558	3	33	9	Y	30	28	1			7
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3413	3	28	9	Y	25	26	1			6
03	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4311	3	29	9	Y	26	26	1			6
04	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4266	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4526	X	3470	-0-	-1056	-0-	3435	3	35	9	Y	32	23	1			14
06	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	3958	3	46	9	Y	42	44	1			12
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4114	3	29	9	Y	26	28	1			10
08	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	4196	3	39	9	Y	35	34	1			11
09	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4003	3	37	9	Y	34	40	1			5
10	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4001	3	46	9	Y	42	42	1			5
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4110	3	47	9	Y	43	38	1			10
12	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	3689	3	45	9	Y	41	36	1			15

TOTAL GAS PROD: 48,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5049	3	89	9	Y	81	75	1			19
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3981	3	75	9	Y	68	71	1			16
03	6262	X	5054	-0-	-1208	-0-	4976	3	78	9	Y	71	71	1			16
04	6060	X	4979	-0-	-1081	-0-	4906	3	73	9	Y	66	69	1			13
05	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	4763	3	1	9	Y	1	14	1			-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
*12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1165	3	39	9	Y	35	33	1			8
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2445	3	33	9	Y	30	31	1			7
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5573	3	34	9	Y	31	31	1			7
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2540	3	32	9	Y	29	30	1			6
05	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	2373	3	32	9	Y	29	20	1			15
06	4110	X	3358	-0-	-752	-0-	3308	3	50	9	Y	45	47	1			13
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2826	3	30	9	Y	27	29	1			11
08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2845	3	41	9	Y	37	36	1			12
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	43	1			5
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3275	3	50	9	Y	45	44	1			6
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4435	3	50	9	Y	45	41	1			10
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3672	3	50	9	Y	45	39	1			16

TOTAL GAS PROD: 38,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4685	3	207	9	Y	188	180	1			41
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2730	3	128	9	Y	116	141	1			16
03	7285	X	1876	-0-	-5409	-0-	1690	3	186	9	Y	169	144	1			41
04	7050	X	5464	-0-	-1586	-0-	5278	3	186	9	Y	169	176	1			34
05	7285	X	1349	-0-	-5936	-0-	1209	3	140	9	Y	127	102	1			59
06	4770	X	2467	-0-	-2303	-0-	2271	3	196	9	Y	178	185	1			52
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3610	3	117	9	Y	106	116	1			42
08	5642	X	4716	-0-	-926	-0-	4554	3	162	9	Y	147	141	1			48
09	5460	X	4851	-0-	-609	-0-	4695	3	156	9	Y	142	170	1			20
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4602	3	195	9	Y	177	174	1			23
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5574	3	198	9	Y	180	162	1			41
12	5022	X	3428	-0-	-1594	-0-	3272	3	156	9	Y	142	141	1			42

TOTAL GAS PROD: 46,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	760	3	34	9	Y	31	22	1			9
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1330	3	29	9	Y	26	30	1			4
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1163	3	33	9	Y	30	30	1			4
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1678	3	34	9	Y	31	28	1			7
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	827	3	32	9	Y	29	27	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

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

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

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3574	3	35	9	Y	32	30	1			7
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2793	3	31	9	Y	28	28	1			7
03	4929	X	3372	-0-	-1557	-0-	3341	3	31	9	Y	28	29	1			6
04	4770	X	3744	-0-	-1026	-0-	3715	3	29	9	Y	26	27	1			5
05	4929	X	2051	-0-	-2878	-0-	2017	3	34	9	Y	31	25	1			11
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3559	3	37	9	Y	34	35	1			10
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4200	3	22	9	Y	20	22	1			8
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4189	3	31	9	Y	28	27	1			9
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4052	3	30	9	Y	27	32	1			4
10	4216	X	3202	-0-	-1014	-0-	3166	3	36	9	Y	33	33	1			4
11	4080	X	2563	-0-	-1517	-0-	2524	3	39	9	Y	35	31	1			8
12	4216	X	3132	-0-	-1084	-0-	3096	3	36	9	Y	33	29	1			12

TOTAL GAS PROD: 40,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6351	3	40	9	Y	36	38	1			4
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4751	3	34	9	Y	31	27	1			8
03	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	5711	3	40	9	Y	36	36	1			8
04	5760	X	4790	-0-	-970	-0-	4754	3	36	9	Y	33	34	1			7
05	5952	X	4716	-0-	-1236	-0-	4665	3	51	9	Y	46	33	1			20
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6678	3	65	9	Y	59	62	1			17
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7236	3	40	9	Y	36	39	1			14
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6582	3	54	9	Y	49	47	1			16
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7046	3	53	9	Y	48	57	1			7
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6809	3	65	9	Y	59	58	1			8
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7621	3	66	9	Y	60	54	1			14
*12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6592	3	64	9	Y	58	51	1			21

TOTAL GAS PROD: 75,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6194	3	42	9	Y	38	35	1			9
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5268	3	32	9	Y	29	31	1			7
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7271	3	37	9	Y	34	33	1			8
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	3	33	9	Y	30	32	1			6
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5419	3	40	9	Y	36	29	1			13
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6125	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6326	3	25	9	Y	23	26	1			9
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6415	3	36	9	Y	33	31	1			11
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6332	3	34	9	Y	31	38	1			4
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6447	3	44	9	Y	40	39	1			5
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6796	3	44	9	Y	40	36	1			9
*12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5938	3	43	9	Y	39	34	1			14

TOTAL GAS PROD: 75,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5057	3	78	9	Y	71	61	1			16
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	309	3	36	9	Y	33	45	1			4
03	3317	X	338	-0-	-2979	-0-	324	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	4980	X	320	-0-	-4660	-0-	309	3	11	9	Y	10	14	1			-0-
05	5146	X	288	-0-	-4858	-0-	267	3	21	9	Y	19	10	1			9
06	4980	X	311	-0-	-4669	-0-	297	3	14	9	Y	13	22	1			-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	366	3	26	9	Y	24	15	1			9
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	320	3	31	9	Y	28	26	1			11
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	392	3	24	9	Y	22	31	1			2
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	331	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	281	3	23	9	Y	21	13	1			10
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	273	3	22	9	Y	20	27	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7620	-0-	-1587	-0-	7598	3	22	9	Y	20	20	1			23
02	8680	X	6716	-0-	-1964	-0-	6690	3	26	9	Y	24	21	1			26
03	9610	X	8436	-0-	-1174	-0-	8407	3	29	9	Y	26	34	1			18
04	9300	X	7822	-0-	-1478	-0-	7804	3	18	9	Y	16	10	1			24
05	8990	X	7299	-0-	-1691	-0-	7252	3	47	9	Y	43	35	1			32
06	8160	X	8023	-0-	-137	-0-	8004	3	19	9	Y	17	20	1			29
07	8432	X	7754	-0-	-678	-0-	7720	3	34	9	Y	31	42	1			18
08	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7842	3	34	9	Y	31	28	1			21
09	8010	X	7093	-0-	-917	-0-	7069	3	24	9	Y	22	18	1			25
10	8277	X	6867	-0-	-1410	-0-	6839	3	28	9	Y	25	35	1			15
11	8010	X	5914	-0-	-2096	-0-	5893	3	21	9	Y	19	15	0			19
12	7874	X	5091	-0-	-2783	-0-	5068	3	23	9	Y	21	14	1			26

TOTAL GAS PROD: 86,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10758	3	28	9	Y	25	26	1			14
02	9660	X	9435	-0-	-225	-0-	9402	3	33	9	Y	30	26	1			18
03	10695	X	10163	-0-	-532	-0-	10132	3	31	9	Y	28	40	1			6
04	10350	X	9752	-0-	-598	-0-	9732	3	20	9	Y	18	11	1			13
05	10695	X	9363	-0-	-1332	-0-	9334	3	29	9	Y	26	22	1			17
06	10350	X	10201	-0-	-149	-0-	10190	3	11	9	Y	10	12	1			15
07	10447	X	10107	-0-	-340	-0-	10086	3	21	9	Y	19	26	1			8
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10197	3	21	9	Y	19	17	1			10
09	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	9984	3	32	9	Y	29	23	1			16
10	10540	X	10442	-0-	-98	-0-	10403	3	39	9	Y	35	48	1			3
11	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10510	3	34	9	Y	31	24	1			10
12	10354	X	9533	-0-	-821	-0-	9494	3	39	9	Y	35	24	1			21

TOTAL GAS PROD: 120,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - PLUGGED 03/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13367	-0-	13367	13367	99	1	13268	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4310	-0-	4310	17677	35	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12335	-0-	12335	30012	90	1	12245	2	N	-0-					-0-
04	39984	X	9972	-0-	-30012	-0-	74	1	9898	2	N	-0-					-0-
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	74	1	9898	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	7356	-0-	-5574	-0-	60	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11355	-0-	-983	-0-	92	1	11263	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	9191	-0-	-3147	-0-	70	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7787	-0-	-2173	-0-	65	1	7722	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	7192	-0-	-4154	-0-	57	1	7135	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	4904	-0-	-6076	-0-	41	1	4863	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	7693	-0-	-3653	-0-	92	1	7601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5815	-0-	-478 B	-0-	354	1	5461	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4849	-0-	-835 B	-0-	296	1	4553	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5094	-0-	-1199 B	-0-	303	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5726	-0-	-124 B	-0-	347	1	5379	2	N	-0-					-0-
05	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	359	1	5502	2	N	-0-					-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0- B	-0-	436	1	5693	2	N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0- B	-0-	361	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5750	-0-	-171 B	-0-	358	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	6541	X	6541	-0-	-0- B	-0-	441	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5520	-0-	-804 B	-0-	378	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5769	-0-	-351 B	-0-	397	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5598	-0-	-1160 B	-0-	401	1	5197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11242	X	11242	-0-	-0- B	-0-	684	1	10558	2	N	-0-			-0-
02	10719	X	10719	-0-	-0- B	-0-	654	1	10065	2	N	-0-			-0-
03	12685	X	12685	-0-	-0- B	-0-	755	1	11930	2	N	-0-			-0-
04	11479	X	11479	-0-	-0- B	-0-	696	1	10783	2	N	-0-			-0-
05	11060	X	11060	-0-	-0- B	-0-	677	1	10383	2	N	-0-			-0-
06	11229	X	11229	-0-	-0- B	-0-	798	1	10431	2	N	-0-			-0-
07	9168	X	9168	-0-	-0- B	-0-	552	1	8616	2	N	-0-			-0-
08	10965	X	10965	-0-	-0- B	-0-	682	1	10283	2	N	-0-			-0-
09	7295	X	7295	-0-	-0- B	-0-	491	1	6804	2	N	-0-			-0-
10	11544	X	11544	-0-	-0- B	-0-	791	1	10753	2	N	-0-			-0-
11	12274	X	12274	-0-	-0- B	-0-	844	1	11430	2	N	-0-			-0-
*12	12460	X	12460	-0-	-0- B	-0-	892	1	11568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

01	1271	X	224	-0-	-1047 B	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
02	1148	X	422	-0-	-726 B	-0-	26	1	396	2	N	-0-			-0-
03	465	X	329	-0-	-136 B	-0-	20	1	309	2	N	-0-			-0-
04	450	X	373	-0-	-77 B	-0-	23	1	350	2	N	-0-			-0-
05	465	X	344	-0-	-121 B	-0-	21	1	323	2	N	-0-			-0-
06	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	18	1	238	2	N	-0-			-0-
07	372	N	89	-0-	-283 B	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
08	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
09	5780	X	5780	-0-	-0- B	-0-	389	1	5391	2	N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	91	1	1243	2	N	-0-			-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	456	-0-	-815 B	-0-	33	1	423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

MO	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	10416	X	8279	-0-	-2137 B	-0-	504	1	7775	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	6588	-0-	-2036 B	-0-	402	1	6186	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	7553	-0-	-1437 B	-0-	449	1	7104	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	7462	-0-	-1058 B	-0-	453	1	7009	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	6567	-0-	-2175 B	-0-	402	1	6165	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	6613	-0-	-1397 B	-0-	470	1	6143	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	6724	-0-	-995 B	-0-	405	1	6319	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	6866	-0-	-853 B	-0-	427	1	6439	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	5373	-0-	-2097 B	-0-	362	1	5011	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6238	-0-	-582 B	-0-	427	1	5811	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6248	-0-	-382 B	-0-	430	1	5818	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	5906	-0-	-945 B	-0-	423	1	5483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

MO	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	496	N	317	-0-	-179 B	-0-	19	1	298	2	N	-0-			-0-
02	420	N	194	-0-	-226 B	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
03	496	N	183	-0-	-313 B	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	25	1	392	2	N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-
07	434	N	131	-0-	-303 B	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
08	279	N	80	-0-	-199 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
09	270	N	56	-0-	-214 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
10	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

MO	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	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	128	1	1982	2	N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	114	1	1754	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2175	-0-	-119 B	-0-	129	1	2046	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1883	-0-	-157 B	-0-	114	1	1769	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1608	-0-	-469 B	-0-	98	1	1510	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1808	-0-	-292 B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1734	-0-	-219 B	-0-	104	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	105	1	1586	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1351	-0-	-449 B	-0-	91	1	1260	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1583	-0-	-153 B	-0-	108	1	1475	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1420	-0-	-230 B	-0-	98	1	1322	2	N	-0-			-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	115	1	1491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4745	-0-	-1889 B	-0-	289	1	4456	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4902	-0-	-1090 B	-0-	299	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5310	-0-	-890 B	-0-	316	1	4994	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4256	-0-	-1744 B	-0-	258	1	3998	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4762	-0-	-787 B	-0-	291	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4488	-0-	-762 B	-0-	319	1	4169	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4440	-0-	-985 B	-0-	267	1	4173	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4081	-0-	-1220 B	-0-	254	1	3827	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3913	-0-	-707 B	-0-	264	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3596	-0-	-1178 B	-0-	246	1	3350	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2527	-0-	-1973 B	-0-	174	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4089	-0-	-344 B	-0-	293	1	3796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. //CONT.// 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	842	1	472	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	443	1	436	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	969	-0-	-488	-0-	442	1	527	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	895	-0-	-365	-0-	377	1	518	2	N	-0-					-0-
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	365	1	521	2	N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	347	1	535	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	338	1	508	2	N	-0-					-0-
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	311	1	475	2	N	-0-					-0-
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	304	1	470	2	N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	332	1	418	2	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	292	1	473	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	992	X	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	960	X	746	-0-	-214	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	961	X	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

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-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
*11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

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-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
09	1620	N	1204	-0-	-416	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	493	-0-	-220	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					1
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	53	1	495	2	Y	-0-					1
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					1
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					1
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					1
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	63	1	646	2	Y	-0-					1
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-					1
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					1
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					1
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	36	1	460	2	Y	-0-					1
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	33	1	467	2	Y	-0-					1
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-			3
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	-0-			3
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	38	1	483	2	Y	-0-			3
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	41	1	495	2	Y	-0-			3
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	41	1	456	2	Y	-0-			3
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	2	Y	-0-			3
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	40	1	458	2	Y	-0-			3
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	2	Y	-0-			3
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	35	1	448	2	Y	-0-			3
10	496	N	274	-0-	-222	-0-	20	1	254	2	Y	-0-			3
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-			3
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	14	1	295	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	451	-0-	-231	-0-	44	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-			-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	Y	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	692	2	Y	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	68	1	699	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	59	1	686	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	60	1	742	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	51	1	658	2	Y	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	49	1	691	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	28	1	608	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2723	-0-	-811	-0-	266	1	2457	2	Y	-0-			21
02	3192	X	2027	-0-	-1165	-0-	197	1	1830	2	Y	-0-			21
03	3534	X	2573	-0-	-961	-0-	189	1	2384	2	Y	-0-			21
04	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	171	1	2095	2	Y	-0-			21
05	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	207	1	2334	2	Y	-0-			21
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2416	2	Y	-0-			21
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	211	1	2436	2	Y	-0-			21
08	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	171	1	2119	2	Y	-0-			21
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	179	1	2309	2	Y	-0-			21
10	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-			21
11	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	157	1	2228	2	Y	-0-			21
12	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	89	1	1935	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	132	1	1221	2	Y	-0-					8
02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-					8
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	118	1	1488	2	Y	-0-					8
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	104	1	1276	2	Y	-0-					8
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	138	1	1548	2	Y	-0-					8
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	140	1	1439	2	Y	-0-					8
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	Y	-0-					8
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	103	1	1281	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	101	1	1309	2	Y	-0-					8
10	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					8
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	94	1	1333	2	Y	-0-					8
12	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4976	-0-	-263	-0-	488	1	4488	2	Y	-0-					28
02	4732	X	4373	-0-	-359	-0-	424	1	3949	2	Y	-0-					28
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	389	1	4908	2	Y	-0-					28
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	393	1	4803	2	Y	-0-					28
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	460	1	5172	2	Y	-0-					28
06	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	399	1	4095	2	Y	-0-					28
07	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	379	1	4374	2	Y	-0-					28
08	5642	X	3775	-0-	-1867	-0-	282	1	3493	2	Y	-0-					28
09	5460	X	4755	-0-	-705	-0-	342	1	4413	2	Y	-0-					28
10	5642	X	4835	-0-	-807	-0-	353	1	4482	2	Y	-0-					28
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	331	1	4703	2	Y	-0-					28
12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	189	1	4095	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 57,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	237	1	2190	2	Y	-0-					14
02	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	183	1	1701	2	Y	-0-					14
03	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	169	1	2138	2	Y	-0-					14
04	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	169	1	2069	2	Y	-0-					14
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228	1	2561	2	Y	-0-					14
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	2	Y	-0-					14
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	215	1	2483	2	Y	-0-					14
08	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	181	1	2239	2	Y	-0-					14
09	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	173	1	2230	2	Y	-0-					14
10	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	172	1	2188	2	Y	-0-					14
11	2730	X	2286	-0-	-444	-0-	151	1	2135	2	Y	-0-					14
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2917	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	13	-0-	-638	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					14
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	Y	-0-					14
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	Y	-0-					14
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					14
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					14
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-					14
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1083	2	Y	-0-					14
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					14
09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	Y	-0-					14
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1418	2	Y	-0-					14
11	1290	X	1230	-0-	-60	-0-	81	1	1149	2	Y	-0-					14
12	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1114	2	Y	-0-					5
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	Y	-0-					5
03	1054	N	760	-0-	-294	-0-	56	1	704	2	Y	-0-					5
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-					5
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	Y	-0-					5
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					5
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1142	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	82	1	1014	2	Y	-0-					5
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					5
10	1240	N	712	-0-	-528	-0-	52	1	660	2	Y	-0-					5
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	-0-					5
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	39	1	846	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	92	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	99	1	922	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	80	1	1004	2	Y	-0-			-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	-0-			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	96	1	1085	2	Y	-0-			-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	88	1	1012	2	Y	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	80	1	1033	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	68	1	871	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	67	1	957	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	864	-0-	-283	-0-	38	1	826	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	384	1	3539	2	Y	-0-			28
02	4004	X	3861	-0-	-143	-0-	375	1	3486	2	Y	-0-			28
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	374	1	4717	2	Y	-0-			28
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	377	1	4600	2	Y	-0-			28
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	424	1	4767	2	Y	-0-			28
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	404	1	4147	2	Y	-0-			28
07	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	375	1	4320	2	Y	-0-			28
08	5177	X	4288	-0-	-889	-0-	320	1	3968	2	Y	-0-			28
09	5010	X	3795	-0-	-1215	-0-	273	1	3522	2	Y	-0-			28
10	5177	X	4500	-0-	-677	-0-	328	1	4172	2	Y	-0-			28
11	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	284	1	4035	2	Y	-0-			28
12	4681	X	3625	-0-	-1056	-0-	160	1	3465	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 52,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-			1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-			1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-			1
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			1
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-			1
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			1
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			1
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			1
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			1
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1656	-0-	-700	-0-	162	1	1494	2	Y	-0-			12
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	169	1	1568	2	Y	-0-			12
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	145	1	1829	2	Y	-0-			12
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	136	1	1667	2	Y	-0-			12
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	204	1	2300	2	Y	-0-			12
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	175	1	1792	2	Y	-0-			12
07	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-			12
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	155	1	1917	2	Y	-0-			12
09	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	117	1	1509	2	Y	-0-			12
10	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-			12
11	2010	N	1688	-0-	-322	-0-	111	1	1577	2	Y	-0-			12
12	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	58	1	1260	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 21,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	547	1	306	2	N	-0-			-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	776	1	765	2	N	-0-			-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	932	1	1113	2	N	-0-			-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	904	1	1244	2	N	-0-			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1030	1	1466	2	N	-0-			-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	962	1	1481	2	N	-0-			-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1053	1	1579	2	N	-0-			-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	1058	1	1613	2	N	-0-			-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	997	1	1541	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	958	1	1210	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	966	1	1562	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1290	-0-	-138	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	468	-0-	-648	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1278	-0-	-374	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	629	-0-	-611	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	145	-0-	-935	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	980	N	804	-0-	-176	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

01	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	480	N	76	-0-	-404	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	107	6	6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1	57	6	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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	167	1	1540	2	Y	-0-					13
02	2100	N	1490	-0-	-610	-0-	145	1	1345	2	Y	-0-					13
03	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	131	1	1651	2	Y	-0-					13
04	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					13
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	103	1	1162	2	Y	-0-					13
06	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	127	1	1303	2	Y	-0-					13
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	138	1	1588	2	Y	-0-					13
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	101	1	1252	2	Y	-0-					13
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	136	1	1759	2	Y	-0-					13
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1587	2	Y	-0-					13
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	116	1	1638	2	Y	-0-					13
12	1953	N	1248	-0-	-705	-0-	55	1	1193	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					10
02	1372	N	1215	-0-	-157	-0-	1215	3			N	-0-					10
03	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3			N	-0-					10
04	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			N	-0-					10
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					10
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					10
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-					10
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					10
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					10
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					10
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					10
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					75
02	1428	N	1254	-0-	-174	-0-	1254	3			N	-0-					75
03	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	3			N	-0-					75
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					75
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					75
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					75
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					75
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			N	-0-					75
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					75
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					75
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					75
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					28
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					28
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					28
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					28
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-					28
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					28
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					28
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					28
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					28
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					28
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			N	-0-					28
*12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 95,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1410	-0-	-242	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					153
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					153
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					153
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					153
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	269	3	23	9	N	21					174
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					174
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					174
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					174
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					181
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	264	3	4	9	N	4					185
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	3	3	9	N	3					188
*12	372	N	185	-0-	-187	-0-	176	3	9	9	N	8	173	1			23

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					69
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					69
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					69
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					69
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					69
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					69
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3			N	-0-					69
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					69
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					69
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					69
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					69
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 25,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	588	N	408	-0-	-180	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	921	-0-	-412	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5495	-0-	-1635	-0-	5495	3			N	-0-					25
02	6440	X	4452	-0-	-1988	-0-	4452	3			N	-0-					25
03	6231	X	5089	-0-	-1142	-0-	5089	3			N	-0-					25
04	6030	X	5647	-0-	-383	-0-	5647	3			N	-0-					25
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					25
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					25
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					25
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					25
09	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	5857	3			N	-0-					25
10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	5034	3			N	-0-					25
11	6000	X	5102	-0-	-898	-0-	5102	3			N	-0-					25
12	6200	X	5706	-0-	-494	-0-	5706	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 66,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1728	-0-	-596	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1999	-0-	-671	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2031	-0-	-639	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1975	-0-	-784	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	280	N	89	-0-	-191	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

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-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

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-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 3 RRCID -> 200376 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3970 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			N	-0-					-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	6876	-0-	-1854	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7754	-0-	-526	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7899	-0-	-657	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
11	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
*12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	X	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	372	X	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	360	X	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	337	1	2409	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2780	-0-	-20	-0-	375	1	2405	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	284	1	2528	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	270	1	2181	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2435	-0-	-634	-0-	293	1	2142	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2307	-0-	-423	-0-	288	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	252	1	1854	3	N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	220	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2098	-0-	-212	-0-	281	1	1817	3	N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	288	1	2047	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2116	-0-	-254	-0-	299	1	1817	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	288	1	1851	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	373	1	2647	3	N	-0-			-0-
02	3388	X	2588	-0-	-800	-0-	350	1	2238	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	298	1	2637	3	N	-0-			-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	362	1	2880	3	N	-0-			-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	449	1	3252	3	N	-0-			-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	385	1	2670	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	343	1	2497	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	2820	-0-	-869	-0-	256	1	2564	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	2628	-0-	-942	-0-	355	1	2273	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	2828	-0-	-861	-0-	352	1	2476	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2136	-0-	-924	-0-	305	1	1831	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	310	1	1973	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	284	1	2010	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1549	-0-	-215	-0-	208	1	1341	3	N	-0-			-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	142	1	1259	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	1890	-0-	-330	-0-	210	1	1680	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	162	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1386	-0-	-567	-0-	166	1	1220	3	N	-0-			-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	189	1	1221	3	N	-0-			-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	183	1	1297	3	N	-0-			-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	202	1	1226	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	174	1	1117	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	527	1	3731	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	3489	-0-	-319	-0-	471	1	3018	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	323	1	2883	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3014	-0-	-1096	-0-	335	1	2679	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	460	1	3339	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	3574	-0-	-536	-0-	450	1	3124	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	413	1	3006	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	317	1	3181	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	2998	-0-	-692	-0-	405	1	2593	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3172	-0-	-641	-0-	394	1	2778	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	433	1	2602	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	3105	-0-	-398	-0-	422	1	2683	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5682	-0-	-766	-0-	702	1	4980	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	5529	-0-	-15	-0-	750	1	4779	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	4512	-0-	-1626	-0-	455	1	4057	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5666	-0-	-274	-0-	630	1	5036	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	722	1	5234	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5016	-0-	-894	-0-	632	1	4384	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5164	-0-	-943	-0-	624	1	4540	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	5436	-0-	-516	-0-	493	1	4943	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	5105	-0-	-655	-0-	690	1	4415	3	N	-0-			-0-
10	5952	X	5927	-0-	-25	-0-	737	1	5190	3	N	-0-			-0-
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	863	1	5188	3	N	-0-			-0-
*12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	784	1	4992	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	528	1	3736	3	N	-0-			-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	498	1	3183	3	N	-0-			-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	452	1	4001	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	398	1	3190	3	N	-0-			-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	599	1	4320	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3145	-0-	-875	-0-	396	1	2749	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	3252	-0-	-902	-0-	392	1	2860	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3507	-0-	-647	-0-	318	1	3189	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	2964	-0-	-1056	-0-	400	1	2564	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3215	-0-	-939	-0-	399	1	2816	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	2695	-0-	-695	-0-	384	1	2311	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	2569	-0-	-934	-0-	348	1	2221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	86	1	548	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	N	-0-					-0-
04	630	N	357	-0-	-273	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
05	682	N	349	-0-	-333	-0-	43	1	306	3	N	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	60	1	410	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	43	1	275	3	N	-0-					-0-
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-
11	420	N	151	-0-	-269	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
12	341	N	160	-0-	-181	-0-	22	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1280	1	9050	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	7430	-0-	-2958	-0-	1008	1	6422	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	5079	-0-	-6422	-0-	513	1	4566	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	5614	-0-	-5516	-0-	626	1	4988	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	2711	-0-	-7612	-0-	328	1	2383	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	7837	-0-	-2153	-0-	989	1	6848	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	6594	-0-	-1621	-0-	798	1	5796	3	N	-0-					-0-
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	692	1	6921	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	5633	-0-	-2197	-0-	763	1	4870	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	3770	-0-	-4321	-0-	470	1	3300	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	5994	-0-	-1836	-0-	857	1	5137	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	5611	-0-	-2015	-0-	764	1	4847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	867	1	6217	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	5840	-0-	-712	-0-	782	1	5058	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	5901	-0-	-1353	-0-	589	1	5312	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6776	-0-	-244	-0-	744	1	6032	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	701	1	5175	3	N	-0-					-0-
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	894	1	6263	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6683	-0-	-323	-0-	801	1	5882	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6814	-0-	-192	-0-	614	1	6200	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	5709	-0-	-1461	-0-	766	1	4943	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6386	-0-	-1023	-0-	788	1	5598	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	5882	-0-	-1288	-0-	832	1	5050	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	5175	-0-	-1645	-0-	697	1	4478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	419	1	2980	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2900	-0-	-572	-0-	391	1	2509	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	315	1	2803	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	329	1	2650	3	N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	415	1	3023	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2577	-0-	-723	-0-	323	1	2254	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	356	1	2602	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	255	1	2569	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	358	1	2302	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	375	1	2660	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	357	1	2161	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	346	1	2214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	965	-0-	-120	-0-	108	1	857	3	N	-0-					-0-
02	896	X	773	-0-	-123	-0-	96	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	195	1	1745	3	N	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	230	1	1850	3	N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	292	1	2125	3	N	-0-					-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	304	1	2123	3	N	-0-					-0-
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	264	1	1932	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1968	-0-	-450	-0-	178	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	1456	-0-	-974	-0-	196	1	1260	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	1851	-0-	-660	-0-	229	1	1622	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1249	-0-	-1181	-0-	178	1	1071	3	N	-0-					-0-
12	2201	X	1591	-0-	-610	-0-	215	1	1376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4175	-0-	4175	4175	250	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	7207	182	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3343	-0-	3343	10550	201	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	14065	X	3515	-0-	-10550	-0-	211	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	143	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3009	-0-	-1041	-0-	180	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	196	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	199	1	3113	2	N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	257	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	211	1	3304	2	N	-0-					-0-
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	248	1	3893	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	221	1	3463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDMAN (CANYON) //CONT.// 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
02	364	N	228	-0-	-136	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

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-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3					124
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					124
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					124
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	55	1	38	2	Y	-0-					124
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	481	1	339	2	Y	-0-					124
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	593	1	417	2	Y	-0-					124
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					124
08	837 N	52	-0-	-785	-0-	50	2	2	9	Y	2					126
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	639	1	404	2	Y	-0-					126
10	1240 N	737	-0-	-503	-0-	440	1	297	2	Y	-0-					126
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					126
12	1240 N	600	-0-	-640	-0-	200	1	400	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GREEN BRANCH (5300) 36644 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 3 C RRCID -> 000262 COMPL. DATE 10/21/1952 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5313 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (5500) 36644 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G" WELL #: 10 RRCID -> 204616 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5440 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 12 RRCID -> 135097 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2014 - P&A 03/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 10 RRCID -> 125315 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2		Y	-0-				-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	1				Y	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-						Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053		127	-0-	-4926	1994	19	1	108	9	N	98					275
02	2246	R	252	-0-	-1994	-0-	25	1	227	9	N	206	170	1			311
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	9	N	190	168	1	1	8	332
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	9	N	130	173	1			289
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	9	N	230	330	1			189
06	270	#	237	-0-	-33	-0-	30	1	207	9	N	188	167	1	3	8	207
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	9	N	213	163	1			257
08	279	#	137	-0-	-142	-0-	27	1	110	9	N	100	167	1	1	8	189
09	270	#	218	-0-	-52	-0-	30	1	188	9	N	171	183	1			177
10	279	#	229	-0-	-50	-0-	31	1	198	9	N	180	171	1	6	8	180
11	270	#	199	-0-	-71	-0-	30	1	169	9	N	154					334
12	279	#	231	-0-	-48	-0-	31	1	200	9	N	182	345	1			171

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2342	-0-	-458	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2042	-0-	-1058	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2116	-0-	-854	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1929	-0-	-831	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2283	-0-	-461	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2255	-0-	-415	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5525	-0-	-830	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5062	-0-	-678	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5085	-0-	-1053	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5350	-0-	-200	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5382	-0-	-353	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5124	-0-	-306	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5198	-0-	-320	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4846	-0-	-494	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3001	-0-	-2279	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	2569	-0-	-2887	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2		N	-0-			-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2		N	-0-			-0-
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2		N	-0-			-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2		N	-0-			-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2		N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
02	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
03	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
04	2580	X	2263	-0-	-317	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
05	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
06	2460	X	2124	-0-	-336	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
07	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
08	2325	X	2159	-0-	-166	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
09	2250	X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
10	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
11	2130	X	1335	-0-	-795	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
12	2170	X	1890	-0-	-280	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
02	1624	X	881	-0-	-743	-0-	881	2		N	-0-			-0-
03	1581	X	1435	-0-	-146	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
04	1290	X	1256	-0-	-34	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
05	1271	X	1198	-0-	-73	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
06	1380	X	1160	-0-	-220	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
07	1426	X	1176	-0-	-250	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08	1426	X	1061	-0-	-365	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
09	1260	X	948	-0-	-312	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	1209	X	944	-0-	-265	-0-	944	2		N	-0-			-0-
11	1170	X	875	-0-	-295	-0-	875	2		N	-0-			-0-
12	1178	X	851	-0-	-327	-0-	851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	950	2		N	-0-			-0-
02	2268	X	834	-0-	-1434	-0-	834	2		N	-0-			-0-
03	2294	X	915	-0-	-1379	-0-	915	2		N	-0-			-0-
04	1980	X	851	-0-	-1129	-0-	851	2		N	-0-			-0-
05	1829	X	817	-0-	-1012	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	930	X	803	-0-	-127	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08	930	X	746	-0-	-184	-0-	746	2		N	-0-			-0-
09	840	X	706	-0-	-134	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10	806	X	699	-0-	-107	-0-	699	2		N	-0-			-0-
11	780	X	656	-0-	-124	-0-	656	2		N	-0-			-0-
12	806	X	704	-0-	-102	-0-	704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3204	-0-	204	656	3204	2		N	-0-			-0-
05	2900	N	2244	-0-	-656	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
*12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2		N	-0-			-0-
12	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	3990	-0-	-13835	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	6771	-0-	-5133	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6390	-0-	-3660	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7182	-0-	-1095	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5973	-0-	-477	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5962	-0-	-703	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4964	-0-	-1486	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5273	-0-	-1392	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	64	-0-	64	3980	64	2			N	-0-					-0-
02	3980	X	-0-	-0-	-3980	-0-					N	-0-					-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7689	-0-	4689	4689	7689	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4492	-0-	1392	6081	4492	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3576	-0-	576	6657	3576	2			N	-0-					-0-
07	9766	X	3109	-0-	-6657	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	375	-0-	-3190	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	342	-0-	-2878	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	740	-0-	-2825	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	621	-0-	-2829	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	501	-0-	-3064	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	430	-0-	-3020	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	344	-0-	-3221	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	630	X	454	-0-	-176	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	496	X	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	X	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	465	X	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3	-0-	3	3780	3	2			N	-0-					-0-
02	3939	X	159	-0-	-3780	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	651	X	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	630	X	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	651	X	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	630	X	316	-0-	-314	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	651	X	308	-0-	-343	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	651	X	302	-0-	-349	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1200) 37995 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
H. B. INTEREST WELL #: 1 RRCID -> 201018 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 952 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2014 - P&A 02/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 #	1382	-0-	-2183	-0-	1351	2	31	9	N	28	198	1			30
02	2184 #	1255	-0-	-929	-0-	1248	2	7	9	N	6					36
03	2852 #	1366	-0-	-1486	-0-	1156	2	210	9	N	191					227
04	2760 #	1469	-0-	-1291	-0-	1348	2	121	9	N	110	195	1			142
05	2852 #	1357	-0-	-1495	-0-	1301	2	56	9	N	51					193
06	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1519	2	131	9	N	119	192	1			120
07	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					120
08	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					120
09	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3685	2	3	9	N	3					123
10	1705 #	1210	-0-	-495	-0-	1209	2	1	9	N	1					124
11	1680 #	625	-0-	-1055	-0-	625	2			N	-0-					124
12	3813 #	805	-0-	-3008	-0-	805	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 18,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8965	-0-	8965	8965	8937	2	28	9	N	25					107
02	DLQ G-10	12811	-0-	12811	21776	12764	2	47	9	N	43					150
03	15097	15097	-0-	-0-	21776	15011	2	86	9	N	78					228
04	13492	13492	-0-	-0-	21776	13435	2	57	9	N	52	195	1			85
05	14330	14330	-0-	-0-	21776	14180	2	150	9	N	136					221
06	11940	11070	-0-	-870	20906	11038	2	32	9	N	29	192	1			58
07	12028	9359	-0-	-2669	18237	9214	2	145	9	N	132					190
08	12028	10582	-0-	-1446	16791	10429	2	153	9	N	139	189	1			140
09	11640	10353	-0-	-1287	15504	10160	2	193	9	N	175	192	1			123
10	13937	13937	-0-	-0-	15504	13725	2	212	9	N	193	191	1			125
11	13248	13248	-0-	-0-	15504	13138	2	110	9	N	100					225
*12	13207	13207	-0-	-0-	15504	13083	2	124	9	N	113	196	1			142

TOTAL GAS PROD: 146,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

01	1333 #	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			N	-0-					25
02	1204 #	646	-0-	-558	-0-	643	2	3	9	N	3					28
03	4185	6	-0-	-4179	-0-	3	2	3	9	N	3					31
04	4050	1096	-0-	-2954	-0-	1094	2	2	9	N	2					33
05	4185	715	-0-	-3470	-0-	713	2	2	9	N	2					35
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					37
07	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					37
08	1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					37
09	1110 #	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					37
10	1147 #	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					37
11	1110 #	35	-0-	-1075	-0-	35	2			N	-0-					37
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

01	16850	X	16850	-0-	-0-	B	-0-	826	1	15220	3	N	731	289	0	562	1	158
								804	9									
02	14833	X	14833	-0-	-0-	B	-0-	813	1	13324	3	N	633	273	0	355	1	163
								696	9									
03	15810	X	15306	-0-	-504	B	-0-	14625	3	681	9	N	619	274	0	184	1	324
04	15300	X	14122	-0-	-1178	B	-0-	13495	3	627	9	N	570	220	0	530	1	144
05	15810	X	14389	-0-	-1421	B	-0-	13857	3	532	9	N	484	181	0	187	1	260
06	15300	X	13511	-0-	-1789	B	-0-	12987	3	524	9	N	476	211	0	187	1	338
07	13914	X	13914	-0-	-0-	B	-0-	13352	3	562	9	N	511	205	0	373	1	271
08	14756	X	13900	-0-	-856	B	-0-	529	1	12887	3	N	440	176	0	190	1	345
								484	9									
09	14130	X	13224	-0-	-906	B	-0-	786	1	11934	3	N	458	187	0	381	1	235
								504	9									
10	14384	X	13193	-0-	-1191	B	-0-	51	1	12602	3	N	491	203	0	183	1	340
								540	9									
11	13500	X	13436	-0-	-64	B	-0-	330	1	12506	3	N	545	218	0	550	1	117
								600	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	B	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 156,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,958

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7158	-0-	-2328 B	-0-	300	1	6188	3	N	544	24	0	545	1	97
							72	4	598	9							
02	9809	X	9809	-0-	-0- B	-0-	265	1	8443	3	N	983	38	0	723	1	319
							20	4	1081	9							
03	17419	X	17419	-0-	-0- B	-0-	462	1	14722	3	N	1703	80	0	1569	1	373
							362	4	1873	9							
04	17593	X	17593	-0-	-0- B	-0-	422	1	14412	3	N	1707	52	0	1759	1	269
							881	4	1878	9							
05	12825	X	12825	-0-	-0- B	-0-	386	1	10410	3	N	1079	27	0	1221	1	100
							842	4	1187	9							
06	9150	X	5837	-0-	-3313 B	-0-	323	1	4682	3	N	450	12	0	361	1	177
							337	4	495	9							
07	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	338	1	4701	3	N	400	9	0	359	1	209
							308	4	440	9							
08	6789	X	5379	-0-	-1410 B	-0-	410	1	4323	3	N	363	6	0	359	1	207
							247	4	399	9							
09	6570	X	5013	-0-	-1557 B	-0-	351	1	4006	3	N	356	6	0	357	1	200
							264	4	392	9							
10	6789	X	4905	-0-	-1884 B	-0-	358	1	3890	3	N	377	33	0	358	1	184
							242	4	415	9			2	8			
11	5850	X	4439	-0-	-1411 B	-0-	360	1	3533	3	N	339	34	0	364	1	123
							173	4	373	9			2	8			
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 96,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,301

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16128	X	16128	-0-	-0- B	-0-	298	1	15830	3	N	-0-					-0-
02	10304	X	-0-	-0-	-10304 B	-0-					N	-0-					-0-
03	16987	X	16987	-0-	-0- B	-0-	791	1	16196	3	N	-0-					-0-
04	15330	X	15330	-0-	-0- B	-0-	294	1	15036	3	N	-0-					-0-
05	15690	X	15690	-0-	-0- B	-0-	341	1	15349	3	N	-0-					-0-
06	14788	X	14788	-0-	-0- B	-0-	306	1	14482	3	N	-0-					-0-
07	15164	X	15164	-0-	-0- B	-0-	330	1	14834	3	N	-0-					-0-
08	16988	X	14629	-0-	-2359 B	-0-	318	1	14311	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	13251	-0-	-2079 B	-0-	214	1	13037	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	12072	-0-	-3614 B	-0-	247	1	11825	3	N	-0-					-0-
11	16049	X	16049	-0-	-0- B	-0-	372	1	15677	3	N	-0-					-0-
12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39651	X	29438	-0-	-10213 B	-0-	84	1	28716	3	N	241	86	0	186	1	107
							373	4	265	9							
02	35700	X	27050	-0-	-8650 B	-0-	441	1	26017	3	N	221	108	0			220
							349	4	243	9							
03	33697	X	1255	-0-	-32442 B	-0-	21	1	1207	3	N	17	4	0	185	1	48
							8	4	19	9							
04	37062	X	37062	-0-	-0- B	-0-	375	1	36197	3	N	293	97	0	188	1	56
							168	4	322	9							
05	29450	X	29239	-0-	-211 B	-0-	546	1	28402	3	N	163	45	0			174
							112	4	179	9							
06	28980	X	24219	-0-	-4761 B	-0-	330	1	23742	3	N	134	50	0	186	1	72
							147	9									
07	24564	X	24564	-0-	-0- B	-0-	427	1	23992	3	N	132	32	0			172
							145	9									
08	30876	X	22533	-0-	-8343 B	-0-	385	1	22007	3	N	97	7	0	186	1	76
							34	4	107	9							
09	29880	X	21858	-0-	-8022 B	-0-	408	1	20899	3	N	86	4	0			158
							456	4	95	9							
10	29233	X	24822	-0-	-4411 B	-0-	457	1	23864	3	N	87					245
							405	4	96	9							
11	24210	X	23359	-0-	-851 B	-0-	610	1	22090	3	N	131	23	0	186	1	167
							515	4	144	9							
12	24552	X	NO RPT	-0-	-24552 B	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 265,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23402	X	23402	-0-	-0- B	-0-	52	1	23317	3	Y	6	6	0			-0-
							26	4	7	9							
02	22792	X	-0-	-0-	-22792 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	28117	X	22703	-0-	-5414 B	-0-	22703	3			Y	-0-					-0-
04	27210	X	21501	-0-	-5709 B	-0-	21495	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	28117	X	22180	-0-	-5937 B	-0-	22177	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	22650	X	19854	-0-	-2796 B	-0-	19851	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	21622	X	21622	-0-	-0- B	-0-	21620	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	21608	X	21608	-0-	-0- B	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
09	20730	X	20254	-0-	-476 B	-0-	20254	3			Y	-0-					-0-
10	22165	X	20786	-0-	-1379 B	-0-	20786	3			Y	-0-					-0-
11	20910	X	20017	-0-	-893 B	-0-	20017	3			Y	-0-					-0-
12	21607	X	NO RPT	-0-	-21607 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	15284	-0-	-2138 B	-0-	34	1	15238	3	Y	11	12	0			177
							12	9									
02	16380	X	13262	-0-	-3118 B	-0-	13245	3	17	9	Y	15	15	0			177
03	21700	X	14775	-0-	-6925 B	-0-	14760	3	15	9	Y	14	13	0			178
04	21000	X	13561	-0-	-7439 B	-0-	13551	3	10	9	Y	9	9	0			178
05	21700	X	12977	-0-	-8723 B	-0-	12973	3	4	9	Y	4	5	0			177
06	14790	X	10356	-0-	-4434 B	-0-	10350	3	6	9	Y	5	5	0			177
07	12917	X	12917	-0-	-0- B	-0-	12913	3	4	9	Y	4	4	0			177
08	15942	X	15942	-0-	-0- B	-0-	15941	3	1	9	Y	1	1	0			177
09	13560	X	9575	-0-	-3985 B	-0-	9574	3	1	9	Y	1					178
10	15155	X	15155	-0-	-0- B	-0-	15154	3	1	9	Y	1					179
11	15420	X	8369	-0-	-7051 B	-0-	8367	3	2	9	Y	2	2	0			179
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934 B	-0-					Y	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 142,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18258	X	18258	-0-	-0- B	-0-	337	1	17921	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	-0-	-0-	-12852 B	-0-					N	-0-					-0-
03	18885	X	18885	-0-	-0- B	-0-	882	1	18003	3	N	-0-					-0-
04	17118	X	17118	-0-	-0- B	-0-	330	1	16788	3	N	-0-					-0-
05	17576	X	17576	-0-	-0- B	-0-	383	1	17193	3	N	-0-					-0-
06	16400	X	16400	-0-	-0- B	-0-	340	1	16060	3	N	-0-					-0-
07	16805	X	16805	-0-	-0- B	-0-	366	1	16439	3	N	-0-					-0-
08	16399	X	16194	-0-	-205 B	-0-	353	1	15841	3	N	-0-					-0-
09	15538	X	15538	-0-	-0- B	-0-	251	1	15287	3	N	-0-					-0-
10	16160	X	16160	-0-	-0- B	-0-	330	1	15830	3	N	-0-					-0-
11	13963	X	13963	-0-	-0- B	-0-	324	1	13639	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8611	X	-0-	-0-	-8611 B	-0-					N	-0-					187
02	7700	X	22	-0-	-7678 B	-0-	1	1	20	3	N	1	1	0			187
							1	9									
03	7285	X	20	-0-	-7265 B	-0-	19	3	1	9	N	1	1	0			187
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					187
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	14	181	1			20
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		7	-0-	7 B	7	1	1	6	3	N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	74	1	5582	3	N	305	17	0	172	1	318
							66	4	336	9							
02	4531	X	4531	-0-	-0- B	-0-	48	1	4238	3	N	208	15	0	383	1	128
							16	4	229	9							
03	5882	X	5882	-0-	-0- B	-0-	77	1	5417	3	N	283	24	0	183	1	204
							77	4	311	9							
04	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	47	1	3982	3	N	183	10	0	178	1	199
							59	4	201	9							
05	6105	X	6105	-0-	-0- B	-0-	62	1	5553	3	N	269	9	0	354	1	105
							194	4	296	9							
06	4988	X	4988	-0-	-0- B	-0-	64	1	4515	3	N	202	5	0	156	1	146
							187	4	222	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0- B	-0-	84	1	5237	3	N	232	28	0	178	1	172
							194	4	255	9							
08	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	116	1	5415	3	N	199	21	0	177	1	173
							112	4	219	9							
09	5272	X	5272	-0-	-0- B	-0-	78	1	4843	3	N	211	20	0	180	1	184
							119	4	232	9							
10	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	78	1	4981	3	N	221	23	0	178	1	202
							140	4	243	9			2	8			
11	4140	X	3534	-0-	-606 B	-0-	63	1	3198	3	N	162	18	0	177	1	167
							95	4	178	9			2	8			
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 57,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

01	9424	X	9080	-0-	-344 B	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	-0-	-0-	-9632 B	-0-					N	-0-					-0-
03	9821	X	9821	-0-	-0- B	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8172	-0-	-618 B	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8142	-0-	-941 B	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	8725	-0-	-785 B	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
07	8722	X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9273	-0-	-337 B	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8255	-0-	-475 B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8254	-0-	-767 B	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	7286	-0-	-1684 B	-0-	7284	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16659	X	16659	-0-	-0-	B	-0-	142	1	11078	2	Y	907	998	1			138
								4441	4	998	9							
02	13992	X	13992	-0-	-0-	B	-0-	112	1	8746	2	Y	785	808	1			115
								4270	4	864	9							
03	16024	X	16024	-0-	-0-	B	-0-	127	1	10317	2	Y	769	749	1			135
								4734	4	846	9							
04	14970	X	10146	-0-	-4824	B	-0-	75	1	9294	2	Y	656	737	1			54
								55	4	722	9							
05	15469	X	8686	-0-	-6783	B	-0-	38	1	8085	2	Y	512	485	1			81
								563	9									
06	14970	X	8210	-0-	-6760	B	-0-	24	1	7669	2	Y	470	434	1			117
								517	9									
07	T. A.		9313	-0-	9313	B	9313	19	1	8356	2	Y	853	857	1			113
								938	9									
08	T. A.		8466	-0-	8466	B	17779	18	1	7938	2	Y	464	403	1			174
								510	9									
09	24981	X	7202	-0-	-17779	B	-0-	15	1	6145	2	Y	843	715	1			302
								115	4	927	9							
10	9300	X	9190	-0-	-110	B	-0-	66	1	8739	2	Y	273	469	1			106
								85	4	300	9							
11	9000	X	8758	-0-	-242	B	-0-	68	1	8102	2	Y	534	457	1			183
								1	4	587	9							
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	B	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 116,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,066

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12019	X	12019	-0-	-0-	B	-0-	418	1	10823	3	N	159	68	0	186	1	53
								603	4	175	9							
02	10510	X	10510	-0-	-0-	B	-0-	562	1	9397	3	N	501	65	0	354	1	135
								551	9									
03	11122	X	11122	-0-	-0-	B	-0-	603	1	10157	3	N	311	57	0	177	1	212
								20	4	342	9							
04	10391	X	10391	-0-	-0-	B	-0-	565	1	9541	3	N	259	40	0	363	1	68
								285	9									
05	10789	X	10789	-0-	-0-	B	-0-	698	1	9835	3	N	233	30	0	187	1	84
								256	9									
06	10320	X	9695	-0-	-625	B	-0-	466	1	8941	3	N	244	61	0	190	1	77
								20	4	268	9							
07	9437	X	9437	-0-	-0-	B	-0-	466	1	8706	3	N	241	54	0	187	1	77
								265	9									
08	11129	X	9474	-0-	-1655	B	-0-	557	1	8669	3	N	225	45	0	187	1	70
								248	9									
09	10440	X	8115	-0-	-2325	B	-0-	561	1	7321	3	N	212	30	0	188	1	64
								233	9									
10	10788	X	8161	-0-	-2627	B	-0-	460	1	7482	3	N	199	35	0	189	1	38
								219	9					1	8			
11	9690	X	7171	-0-	-2519	B	-0-	526	1	6421	3	N	204	36	0	175	1	31
								224	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	B	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 106,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,788

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25678	X	25678	-0-	-0-	B	-0-	25144	3	493	4	Y	37	36	0	60	1	49
								41	9									
02	20268	X	20268	-0-	-0-	B	-0-	19784	3	420	4	Y	58	39	0	42	1	26
								64	9									
03	21809	X	21809	-0-	-0-	B	-0-	21254	3	510	4	Y	41	35	0			32
								45	9									
04	24840	X	19739	-0-	-5101	B	-0-	19263	3	442	4	Y	31	25	0			38
								34	9									
05	25668	X	19442	-0-	-6226	B	-0-	19014	3	408	4	Y	18	15	0	21	1	20
								20	9									
06	24840	X	18119	-0-	-6721	B	-0-	17763	3	323	4	Y	30	18	0			32
								33	9									
07	18505	X	18505	-0-	-0-	B	-0-	18180	3	319	4	Y	5	5	0			32
								6	9									
08	17736	X	17736	-0-	-0-	B	-0-	17405	3	319	4	Y	11	1	0	22	1	20
								12	9									
09	17928	X	17928	-0-	-0-	B	-0-	17619	3	308	4	Y	1	1	0			20
								1	9									
10	19437	X	16803	-0-	-2634	B	-0-	16462	3	341	4	Y	-0-					20
11	18272	X	18272	-0-	-0-	B	-0-	36	1	17916	3	Y	1	1	0			20
								319	4	1	9							
12	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	B	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 214,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39383	X	39383	-0-	-0-	B	-0-	38376	3	795	4	Y	193	120	0	119	1	171
								212	9									
02	33469	X	33469	-0-	-0-	B	-0-	32472	3	818	4	Y	163	42	0	147	1	145
								179	9									
03	36626	X	36626	-0-	-0-	B	-0-	35737	3	748	4	Y	128	37	0			236
								141	9									
04	34335	X	34335	-0-	-0-	B	-0-	33275	3	953	4	Y	97	24	0			309
								107	9									
05	37918	X	37918	-0-	-0-	B	-0-	37186	3	690	4	Y	38	14	0	166	1	167
								42	9									
06	35302	X	35302	-0-	-0-	B	-0-	34705	3	550	4	Y	43	15	0			195
								47	9									
07	35436	X	35436	-0-	-0-	B	-0-	34862	3	493	4	Y	74	21	0			248
								81	9									
08	34524	X	34524	-0-	-0-	B	-0-	34000	3	510	4	Y	13	5	0	166	1	90
								14	9									
09	32634	X	32634	-0-	-0-	B	-0-	32128	3	493	4	Y	12	3	0			99
								13	9									
10	37913	X	30247	-0-	-7666	B	-0-	29848	3	391	4	Y	7	1	8			105
								8	9									
11	35310	X	33753	-0-	-1557	B	-0-	33226	3	510	4	Y	15	15	0			105
								17	9									
12	34428	X	NO RPT	-0-	-34428	B	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 383,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22504	X	22504	-0-	-0-	B	-0-	21549	3	584	4	N	337	76	0	545	1	174
								371	9									
02	23851	X	23851	-0-	-0-	B	-0-	23135	3	442	4	N	249	23	0	191	1	209
								274	9									
03	22351	X	18740	-0-	-3611	B	-0-	18032	3	517	4	N	174	13	0			370
								191	9									
04	21780	X	13664	-0-	-8116	B	-0-	13188	3	408	4	N	62	6	0	362	1	64
								68	9									
05	22506	X	17503	-0-	-5003	B	-0-	16814	3	435	4	N	231	4	0	191	1	100
								254	9									
06	25560	X	13235	-0-	-12325	B	-0-	12879	3	238	4	N	107	2	0			205
								118	9									
07	22776	X	22776	-0-	-0-	B	-0-	22228	3	459	4	N	81	15	0			271
								89	9									
08	20802	X	20802	-0-	-0-	B	-0-	20306	3	493	4	N	3	3	0			271
								3	9									
*09	18599	X	18599	-0-	-0-	B	-0-	18025	3	520	4	N	49	2	0	190	1	128
								54	9									
10	22785	X	18393	-0-	-4392	B	-0-	17881	3	510	4	N	2					130
								2	9									
11	22050	X	12378	-0-	-9672	B	-0-	11862	3	494	4	N	20	10	0			140
								22	9									
*12	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	B	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 202,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	16990	X	16990	-0-	-0-	B	-0-	412	1	14730	3	N	129	43	0	189	1	28
								1706	4	142	9							
02	17025	X	17025	-0-	-0-	B	-0-	854	1	15290	3	N	461	51	0	336	1	102
								374	4	507	9							
03	15677	X	15677	-0-	-0-	B	-0-	495	1	13888	3	N	228	36	0	184	1	110
								1043	4	251	9							
04	16440	X	16402	-0-	-38	B	-0-	15335	3	828	4	N	217	27	0	179	1	121
								239	9									
05	16988	X	15187	-0-	-1801	B	-0-	14328	3	644	4	N	195	17	0	177	1	122
								215	9									
06	17010	X	12585	-0-	-4425	B	-0-	8	1	11891	3	N	181	43	0	191	1	69
								487	4	199	9							
07	14470	X	14470	-0-	-0-	B	-0-	13737	3	511	4	N	202	44	0	188	1	39
								222	9									
08	16957	X	14550	-0-	-2407	B	-0-	382	1	13252	3	N	191	35	0			195
								706	4	210	9							
09	16410	X	13860	-0-	-2550	B	-0-	459	1	12510	3	N	188	34	0	190	1	159
								684	4	207	9							
10	15190	X	14071	-0-	-1119	B	-0-	547	1	12539	3	N	188	38	0	182	1	126
								778	4	207	9			1	8			
11	14070	X	12792	-0-	-1278	B	-0-	493	1	11510	3	N	195	32	0	185	1	104
								574	4	215	9							
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	B	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 163,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11220	X	11220	-0-	-0- B	-0-	9919	3	1301	9	N	1183	27	0	1458	1	255
02	9818	X	9818	-0-	-0- B	-0-	8685	3	1133	9	N	1030	29	0	1077	1	179
03	12586	X	8473	-0-	-4113 B	-0-	7300	3	202	4	N	883	29	0	917	1	116
							971	9									
04	12180	X	11314	-0-	-866 B	-0-	9986	3	1328	9	N	1207	18	0	737	1	568
05	12586	X	10553	-0-	-2033 B	-0-	9442	3	1111	9	N	1010	12	0	1313	1	253
06	10860	X	9492	-0-	-1368 B	-0-	8446	3	1046	9	N	951	11	0	932	1	261
07	10050	X	10050	-0-	-0- B	-0-	9047	3	1003	9	N	912	10	0	887	1	276
08	11687	X	9452	-0-	-2235 B	-0-	8417	3	1035	9	N	941	7	0	1100	1	110
09	11310	X	8621	-0-	-2689 B	-0-	7767	3	854	9	N	776	6	0	574	1	306
10	10992	X	10992	-0-	-0- B	-0-	9845	3	1147	9	N	1043	9	0	1090	1	250
11	9920	X	9920	-0-	-0- B	-0-	8912	3	1008	9	N	916	9	0	907	1	250
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 109,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,852

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15111	X	15111	-0-	-0- B	-0-	15111	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796 B	-0-					N	-0-					-0-
03	13713	X	13713	-0-	-0- B	-0-	13713	3			N	-0-					-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0- B	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
05	12794	X	12794	-0-	-0- B	-0-	12794	3			N	-0-					-0-
06	11175	X	11175	-0-	-0- B	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
07	13722	X	13722	-0-	-0- B	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
08	12034	X	12034	-0-	-0- B	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
09	12818	X	12818	-0-	-0- B	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
10	12170	X	12170	-0-	-0- B	-0-	12169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12032	X	12032	-0-	-0- B	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10873	X	10873	-0-	-0- B	-0-	8926	3	635	4	N	1193	11	0	1080	1	481
							1312	9									
02	9250	X	9250	-0-	-0- B	-0-	7593	3	714	4	N	857	12	0	1075	1	251
							943	9									
03	8834	X	8834	-0-	-0- B	-0-	6476	3	985	4	N	1248	12	0	1103	1	384
							1373	9									
04	10530	X	8365	-0-	-2165 B	-0-	6696	3	668	4	N	910	7	0	1070	1	217
							1001	9									
05	10881	X	6911	-0-	-3970 B	-0-	5235	3	722	4	N	867	3	0	895	1	186
							954	9									
06	10530	X	6590	-0-	-3940 B	-0-	5010	3	663	4	N	834	3	0	710	1	307
							917	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0- B	-0-	4720	3	211	4	N	788	2	0	878	1	215
							867	9									
08	8835	X	6254	-0-	-2581 B	-0-	5331	3	923	9	N	839	898	1			156
09	8370	X	5420	-0-	-2950 B	-0-	4617	3	5	4	N	725	1	0	729	1	151
							798	9									
10	6913	X	5652	-0-	-1261 B	-0-	4729	3	2	4	N	837	9	0	711	1	266
							921	9					2	8			
11	6600	X	2638	-0-	-3962 B	-0-	29	1	1469	3	N	267	4	0	359	1	163
							846	4	294	9			7	8			
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262 B	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 76,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,365

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	B	-0-	188	1	3668	2	N	294	382	1			199
								323	9									
02	6580	X	6391	-0-	-189	B	-0-	230	1	5526	2	N	577	546	1			230
								635	9									
03	7285	X	6949	-0-	-336	B	-0-	158	1	6106	2	N	592	554	1			268
								34	4	651	9							
04	6210	X	6210	-0-	-0-	B	-0-	133	1	4926	2	N	487	564	1			191
								615	4	536	9							
05	5362	X	5362	-0-	-0-	B	-0-	119	1	4403	2	N	291	360	1			122
								520	4	320	9							
06	6840	X	3535	-0-	-3305	B	-0-	123	1	2309	2	N	232	177	1			177
								848	4	255	9							
07	7068	X	3688	-0-	-3380	B	-0-	152	1	2304	2	N	258	379	1			56
								948	4	284	9							
08	7188	X	7188	-0-	-0-	B	-0-	126	1	5597	2	N	541	375	1			222
								870	4	595	9							
09	6210	X	5209	-0-	-1001	B	-0-	67	1	4399	2	N	385	367	1			240
								319	4	424	9							
10	6393	X	6393	-0-	-0-	B	-0-	195	1	5593	2	N	524	544	1			220
								29	4	576	9							
11	6960	X	1986	-0-	-4974	B	-0-	104	1	1681	2	N	183	183	1			220
								201	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	B	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 57,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,364

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21334	X	21334	-0-	-0-	B	-0-	20153	3	315	4	N	787	53	0	525	1	314
								866	9									
02	20524	X	11916	-0-	-8608	B	-0-	11213	3	245	4	N	416	33	0	549	1	148
								458	9									
03	25327	X	12074	-0-	-13253	B	-0-	10140	3	930	4	N	913	15	0	539	1	507
								1004	9									
04	24510	X	16117	-0-	-8393	B	-0-	14601	3	1210	4	N	278	358	1			427
								306	9									
05	25327	X	17428	-0-	-7899	B	-0-	16433	3	518	4	N	434	733	1			128
								477	9									
06	20640	X	18441	-0-	-2199	B	-0-	17273	3	463	4	N	641	98	0	530	1	141
								705	9									
07	14518	X	14518	-0-	-0-	B	-0-	13651	3	363	4	N	458	70	0	374	1	155
								504	9									
08	17422	X	9013	-0-	-8409	B	-0-	8461	3	227	4	N	295	36	0	360	1	54
								325	9									
09	18450	X	11099	-0-	-7351	B	-0-	10537	3	133	4	N	390	47	0	187	1	210
								429	9									
10	19065	X	11492	-0-	-7573	B	-0-	11037	3	455	9	N	414	53	0	363	1	204
														4	8			
11	18450	X	11517	-0-	-6933	B	-0-	11059	3	458	9	N	416	58	0	371	1	191
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	B	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 154,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,442

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	10	-0-	-4144	B	-0-	10	1			N	-0-					119
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	B	-0-					N	-0-					119
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-					N	-0-					119
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	B	-0-					N	-0-					119
05	7584	X	7584	-0-	-0-	B	-0-	7024	3	92	4	N	425	37	0	364	1	143
								468	9									
06	3498	X	3498	-0-	-0-	B	-0-	3140	3	157	4	N	183	18	0			308
								201	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1931	3	N	108	10	0	186	1	220
								81	4	119	9							
08	2542	X	2506	-0-	-36	B	-0-	2315	3	58	4	N	121	10	0	167	1	164
								133	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	B	-0-					N	10					174
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-					N	-0-					174
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	B	-0-					N	-0-					174
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	B	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44987	X	44987	-0-	-0-	B	-0-	43564	3	841	4	N	529	421	0	207	1	151
								582	9									
02	38304	X	38304	-0-	-0-	B	-0-	36886	3	783	4	N	577	474	0			254
								635	9									
03	41255	X	41255	-0-	-0-	B	-0-	39850	3	853	4	N	502	447	0	179	1	130
								552	9									
04	38113	X	38113	-0-	-0-	B	-0-	37094	3	646	4	N	339	339	0			130
								373	9									
05	39419	X	39419	-0-	-0-	B	-0-	38722	3	460	4	N	215	215	0			130
								237	9									
06	37216	X	37216	-0-	-0-	B	-0-	36424	3	466	4	N	296	283	0			143
								326	9									
07	38428	X	38428	-0-	-0-	B	-0-	37804	3	580	4	N	40	39	0			144
								44	9									
08	41261	X	37666	-0-	-3595	B	-0-	37055	3	600	4	N	10	9	0			145
								11	9									
09	38160	X	35846	-0-	-2314	B	-0-	35239	3	600	4	N	6	6	0			145
								7	9									
10	39432	X	33231	-0-	-6201	B	-0-	32651	3	580	4	N	-0-					145
11	37230	X	36878	-0-	-352	B	-0-	36233	3	614	4	N	28	29	0			144
								31	9									
12	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	B	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 421,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20953	X	20953	-0-	-0-	B	-0-	20953	3			N	-0-					-0-
02	14644	X	-0-	-0-	-14644	B	-0-					N	-0-					-0-
03	17235	X	17235	-0-	-0-	B	-0-	17235	3			N	-0-					-0-
04	15690	X	15490	-0-	-200	B	-0-	15490	3			N	-0-					-0-
05	17925	X	17925	-0-	-0-	B	-0-	17925	3			N	-0-					-0-
06	17277	X	17277	-0-	-0-	B	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
07	15238	X	15238	-0-	-0-	B	-0-	15238	3			N	-0-					-0-
08	30357	X	30357	-0-	-0-	B	-0-	30357	3			N	-0-					-0-
09	33292	X	33292	-0-	-0-	B	-0-	33292	3			N	-0-					-0-
10	27610	X	27610	-0-	-0-	B	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
11	29370	X	28406	-0-	-964	B	-0-	28406	3			N	-0-					-0-
12	30349	X	NO RPT	-0-	-30349	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10665	X	10665	-0-	-0- B	-0-	148	1	9899	3	N	491	20	0	541	1	365
							78	4	540	9							
02	9046	X	9046	-0-	-0- B	-0-	101	1	8598	3	N	305	21	0	375	1	274
							11	4	336	9							
03	8950	X	8950	-0-	-0- B	-0-	122	1	8238	3	N	430	24	0	355	1	325
							117	4	473	9							
04	7680	X	7428	-0-	-252 B	-0-	82	1	6971	3	N	260	11	0	355	1	219
							89	4	286	9							
05	10214	X	10214	-0-	-0- B	-0-	118	1	9372	3	N	382	10	0	356	1	235
							304	4	420	9							
06	10578	X	10578	-0-	-0- B	-0-	146	1	9691	3	N	380	9	0	355	1	251
							323	4	418	9							
07	9703	X	9703	-0-	-0- B	-0-	145	1	8965	3	N	321	34	0	354	1	184
							240	4	353	9							
08	10199	X	9504	-0-	-695 B	-0-	213	1	8700	3	N	355	26	0	354	1	159
							200	4	391	9							
09	10590	X	8825	-0-	-1765 B	-0-	147	1	8106	3	N	323	25	0	362	1	95
							217	4	355	9							
10	10943	X	9099	-0-	-1844 B	-0-	136	1	8266	3	N	406	67	0	372	1	62
							250	4	447	9							
11	10590	X	7520	-0-	-3070 B	-0-	130	1	6829	3	N	333	61	0	191	1	141
							195	4	366	9			2	8			
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 101,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,986

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

01	23383	X	23383	-0-	-0- B	-0-	23381	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	11900	X	-0-	-0-	-11900 B	-0-					N	-0-					-0-
03	20165	X	20165	-0-	-0- B	-0-	20163	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	18857	X	18857	-0-	-0- B	-0-	18855	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	19241	X	19241	-0-	-0- B	-0-	19240	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	18155	X	18155	-0-	-0- B	-0-	18155	3			N	-0-					-0-
07	19825	X	19825	-0-	-0- B	-0-	19825	3			N	-0-					-0-
08	20150	X	18157	-0-	-1993 B	-0-	18157	3			N	-0-					-0-
09	18870	X	18584	-0-	-286 B	-0-	18584	3			N	-0-					-0-
10	19840	X	16908	-0-	-2932 B	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
11	20042	X	20042	-0-	-0- B	-0-	20041	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	19840	X	NO RPT	-0-	-19840 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12120	X	12120	-0-	-0-	B	-0-	296	1	11008	3	N	436	28	0	357	1	136
								336	4	480	9							
02	10472	X	10403	-0-	-69	B	-0-	280	1	9488	3	N	368	29	0	363	1	112
								230	4	405	9							
03	11621	X	11621	-0-	-0-	B	-0-	310	1	10528	3	N	424	43	0	367	1	126
								317	4	466	9							
04	11220	X	11119	-0-	-101	B	-0-	293	1	10169	3	N	366	29	0	352	1	111
								254	4	403	9							
05	11594	X	11541	-0-	-53	B	-0-	306	1	10566	3	N	362	22	0	354	1	97
								271	4	398	9							
06	11220	X	9645	-0-	-1575	B	-0-	298	1	8774	3	N	304	16	0	185	1	200
								239	4	334	9							
07	11181	X	11181	-0-	-0-	B	-0-	310	1	10177	3	N	331	15	0	365	1	151
								330	4	364	9							
08	11501	X	11342	-0-	-159	B	-0-	300	1	10417	3	N	312	10	0	353	1	100
								282	4	343	9							
09	11130	X	10777	-0-	-353	B	-0-	299	1	9816	3	N	307	18	0	182	1	207
								324	4	338	9							
10	11532	X	10649	-0-	-883	B	-0-	310	1	9739	3	N	297	21	0	346	1	136
								273	4	327	9			1	8			
11	10980	X	9829	-0-	-1151	B	-0-	300	1	8899	3	N	329	23	0	345	1	97
								268	4	362	9							
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	B	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 120,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,836

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13166	X	13166	-0-	-0-	B	-0-	247	1	11868	3	N	555	10	0	539	1	116
								440	4	611	9							
02	10823	X	10823	-0-	-0-	B	-0-	243	1	9749	3	N	445	10	0	359	1	192
								341	4	490	9							
03	13113	X	12162	-0-	-951	B	-0-	235	1	10982	3	N	497	22	0	539	1	128
								398	4	547	9							
04	12690	X	11934	-0-	-756	B	-0-	299	1	10849	3	N	430	12	0	352	1	194
								313	4	473	9							
05	13113	X	11652	-0-	-1461	B	-0-	310	1	10567	3	N	417	7	0	543	1	61
								316	4	459	9							
06	12690	X	10175	-0-	-2515	B	-0-	300	1	9145	3	N	377	18	0	352	1	68
								315	4	415	9							
07	10622	X	10622	-0-	-0-	B	-0-	348	1	9480	3	N	391	16	0	353	1	90
								364	4	430	9							
08	11439	X	11410	-0-	-29	B	-0-	348	1	10305	3	N	388	11	0	349	1	118
								330	4	427	9							
09	11410	X	11410	-0-	-0-	B	-0-	308	1	10271	3	N	373	5	0	354	1	132
								421	4	410	9							
10	11656	X	11140	-0-	-516	B	-0-	313	1	10076	3	N	371	7	0	356	1	138
								343	4	408	9			2	8			
11	11040	X	10409	-0-	-631	B	-0-	304	1	9266	3	N	535	10	0	371	1	292
								250	4	589	9							
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	B	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 124,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32514	X	32514	-0-	-0-	B	-0-	32514	3	N	-0-			-0-
02	26208	X	-0-	-0-	-26208	B	-0-			N	-0-			-0-
03	34162	X	27860	-0-	-6302	B	-0-	27860	3	N	-0-			-0-
04	33060	X	25885	-0-	-7175	B	-0-	25885	3	N	-0-			-0-
05	34162	X	25121	-0-	-9041	B	-0-	25121	3	N	-0-			-0-
06	31470	X	24115	-0-	-7355	B	-0-	24115	3	N	-0-			-0-
07	24853	X	24853	-0-	-0-	B	-0-	24853	3	N	-0-			-0-
08	27869	X	24523	-0-	-3346	B	-0-	24523	3	N	-0-			-0-
09	25890	X	23125	-0-	-2765	B	-0-	23125	3	N	-0-			-0-
10	25110	X	22099	-0-	-3011	B	-0-	22099	3	N	-0-			-0-
11	24120	X	23604	-0-	-516	B	-0-	23604	3	N	-0-			-0-
12	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11013	X	11013	-0-	-0-	B	-0-	196	1	N	727	79	0	266
								800	9					
								10017	3			566	1	
02	10102	X	10102	-0-	-0-	B	-0-	140	1	N	620	79	0	246
								140	4					
								9140	3			561	1	
03	10670	X	10670	-0-	-0-	B	-0-	77	1	N	634	68	0	263
								217	4					
								9679	3			549	1	
04	10963	X	10963	-0-	-0-	B	-0-	227	1	N	721	53	0	207
								499	4					
								9444	3			724	1	
05	12534	X	12534	-0-	-0-	B	-0-	458	1	N	812	43	0	243
								1094	4					
								10089	3			733	1	
06	12362	X	12362	-0-	-0-	B	-0-	434	1	N	627	59	0	243
								129	4					
								11109	3			568	1	
07	10711	X	10711	-0-	-0-	B	-0-	380	1	N	484	47	0	112
								532	9					
								9799	3			568	1	
08	8773	X	6788	-0-	-1985	B	-0-	240	1	N	301	23	0	200
								322	4					
								5895	3			190	1	
								331	9					
09	8490	X	452	-0-	-8038	B	-0-	17	1	N	18	1	0	217
								68	4					
								347	3					
								20	9					
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	B	-0-			N	6	179	1	44
11	12360	X	8615	-0-	-3745	B	-0-	52	1	N	511	43	0	327
								562	9					
								8001	3			185	1	
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	B	-0-			N	NO RPT			327

TOTAL GAS PROD: 94,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,461

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17430	X	17430	-0-	-0-	B	-0-	17430	3	N	-0-			-0-
02	12376	X	-0-	-0-	-12376	B	-0-			N	-0-			-0-
03	15243	X	15243	-0-	-0-	B	-0-	15243	3	N	-0-			-0-
04	14780	X	14780	-0-	-0-	B	-0-	14780	3	N	-0-			-0-
05	14718	X	14718	-0-	-0-	B	-0-	14718	3	N	-0-			-0-
06	13808	X	13808	-0-	-0-	B	-0-	13808	3	N	-0-			-0-
07	14405	X	14405	-0-	-0-	B	-0-	14405	3	N	-0-			-0-
08	15283	X	13231	-0-	-2052	B	-0-	13231	3	N	-0-			-0-
09	13899	X	13899	-0-	-0-	B	-0-	13899	3	N	-0-			-0-
10	12610	X	12610	-0-	-0-	B	-0-	12610	3	N	-0-			-0-
11	16907	X	16907	-0-	-0-	B	-0-	16907	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24971	X	24971	-0-	-0-	B	-0-	24968	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	B	-0-					N	-0-					-0-
03	21967	X	21967	-0-	-0-	B	-0-	21967	3			N	-0-					-0-
04	20290	X	20290	-0-	-0-	B	-0-	20290	3			N	-0-					-0-
05	20058	X	20058	-0-	-0-	B	-0-	20058	3			N	-0-					-0-
06	18918	X	18918	-0-	-0-	B	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	19768	X	19768	-0-	-0-	B	-0-	19768	3			N	-0-					-0-
08	19244	X	19244	-0-	-0-	B	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
09	18659	X	18659	-0-	-0-	B	-0-	18659	3			N	-0-					-0-
10	18706	X	18706	-0-	-0-	B	-0-	18706	3			N	-0-					-0-
11	18205	X	18205	-0-	-0-	B	-0-	14	1	18191	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15627	X	15627	-0-	-0-	B	-0-	129	1	10046	2	Y	1014	1022	1			154
								4337	4	1115	9							
02	13455	X	13455	-0-	-0-	B	-0-	135	1	10543	2	Y	587	655	1			86
								2131	4	646	9							
03	14937	X	14937	-0-	-0-	B	-0-	125	1	10140	2	Y	718	678	1			126
								3882	4	790	9							
04	11520	X	6488	-0-	-5032	B	-0-	48	1	5944	2	Y	451	540	1			37
								496	9									
05	11904	X	6029	-0-	-5875	B	-0-	27	1	5729	2	Y	248	246	1			39
								273	9									
06	11520	X	3629	-0-	-7891	B	-0-	10	1	3233	2	Y	351	303	1			87
								386	9									
07	9504	X	9504	-0-	-0-	B	-0-	20	1	8816	2	Y	607	613	1			81
								668	9									
08	14942	X	4186	-0-	-10756	B	-0-	9	1	3751	2	Y	387	323	1			145
								426	9									
09	6480	X	6171	-0-	-309	B	-0-	13	1	5423	2	Y	668	574	1			239
								735	9									
10	9517	X	7496	-0-	-2021	B	-0-	50	1	6614	2	Y	602	607	1			234
								170	4	662	9							
11	9210	X	2936	-0-	-6274	B	-0-	22	1	2574	2	Y	308	436	1			106
								1	4	339	9							
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	B	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 90,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,941

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23330	X	23330	-0-	-0-	B	-0-	23330	3			N	-0-					-0-
02	15708	X	-0-	-0-	-15708	B	-0-					N	-0-					-0-
03	20674	X	20674	-0-	-0-	B	-0-	20603	3	71	4	N	-0-					-0-
04	19151	X	19151	-0-	-0-	B	-0-	19151	3			N	-0-					-0-
05	17391	X	17006	-0-	-385	B	-0-	17006	3			N	-0-					-0-
06	16830	X	13024	-0-	-3806	B	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
07	11764	X	11764	-0-	-0-	B	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	14607	-0-	-5388	B	-0-	14607	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	7117	-0-	-12023	B	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	17019	X	9659	-0-	-7360	B	-0-	9659	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	11727	-0-	-2403	B	-0-	11727	3			N	-0-					-0-
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24449	X	24449	-0-	-0-	B	-0-	22554	3	894	4	N	910	172	0	882	1	322
								1001	9									
02	19880	X	19748	-0-	-132	B	-0-	18053	3	809	4	N	805	157	0	727	1	243
								886	9									
03	24800	X	18862	-0-	-5938	B	-0-	17616	3	687	4	N	508	129	0	177	1	445
								559	9									
04	24000	X	17784	-0-	-6216	B	-0-	16847	3	519	4	N	380	58	0	565	1	202
								418	9									
05	24800	X	16446	-0-	-8354	B	-0-	15572	3	485	4	N	354	41	0	379	1	136
								389	9									
06	23670	X	19174	-0-	-4496	B	-0-	18136	3	623	4	N	377	59	0	186	1	268
								415	9									
07	21574	X	21574	-0-	-0-	B	-0-	20538	3	570	4	N	424	58	0	379	1	255
								466	9									
08	24242	X	24242	-0-	-0-	B	-0-	23115	3	813	4	N	285	54	0	348	1	138
								314	9									
09	21223	X	21223	-0-	-0-	B	-0-	20140	3	810	4	N	248	49	0			337
								273	9									
10	21576	X	20237	-0-	-1339	B	-0-	19391	3	680	4	N	151	55	0	182	1	251
								166	9									
11	23460	X	15410	-0-	-8050	B	-0-	14504	3	803	4	N	94	53	0			292
								103	9									
12	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	B	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 219,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,536

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25268	X	25268	-0-	-0-	B	-0-	22939	3	2329	9	N	2117	2117	0			43
02	24240	X	24240	-0-	-0-	B	-0-	21901	3	2339	9	N	2126	2126	0			43
03	26040	X	24314	-0-	-1726	B	-0-	22473	3	1841	9	N	1674	1674	0			43
04	25200	X	23068	-0-	-2132	B	-0-	20998	3	2070	9	N	1882	1882	0			43
05	26040	X	23007	-0-	-3033	B	-0-	21244	3	1763	9	N	1603	1603	0			43
06	25200	X	22303	-0-	-2897	B	-0-	20258	3	2045	9	N	1859	1859	0			43
07	22814	X	22814	-0-	-0-	B	-0-	20828	3	1986	9	N	1805	1806	0			42
08	24891	X	24891	-0-	-0-	B	-0-	22575	3	282	4	N	1849	526	0	1135	1	230
								2034	9									
09	21595	X	21595	-0-	-0-	B	-0-	19805	3	1790	9	N	1627	17	0	1500	1	340
10	23033	X	22326	-0-	-707	B	-0-	20316	3	2010	9	N	1827	22	0	1811	1	334
11	22440	X	19590	-0-	-2850	B	-0-	18097	3	1493	9	N	1357	27	0	1279	1	385
12	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	B	-0-					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: 253,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,726

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56530	X	52641	-0-	-3889 B	-0-	50850	3	474	4	N	1197	317	0	923	1	279
							1317	9									
02	49672	X	46963	-0-	-2709 B	-0-	45280	3	230	4	N	1321	309	0	954	1	337
							1453	9									
03	54994	X	50437	-0-	-4557 B	-0-	48527	3	483	4	N	1297	276	0	1112	1	246
							1427	9									
04	53220	X	46814	-0-	-6406 B	-0-	44818	3	683	4	N	1194	210	0	1043	1	187
							1313	9									
05	54994	X	47731	-0-	-7263 B	-0-	45376	3	1034	4	N	1201	164	0	1094	1	130
							1321	9									
06	50940	X	44579	-0-	-6361 B	-0-	43040	3	253	4	N	1169	237	0	947	1	115
							1286	9									
07	44711	X	44711	-0-	-0- B	-0-	43382	3	17	4	N	1193	222	0	940	1	146
							1312	9									
08	47833	X	43502	-0-	-4331 B	-0-	42328	3	1174	9	N	1067	188	0	930	1	95
09	46290	X	41138	-0-	-5152 B	-0-	39921	3	1217	9	N	1106	184	0	749	1	268
10	47740	X	41157	-0-	-6583 B	-0-	39908	3	1249	9	N	1135	195	0	1075	1	133
11	44580	X	39384	-0-	-5196 B	-0-	38294	3	1090	9	N	991	213	0	546	1	365
12	44702	X	NO RPT	-0-	-44702 B	-0-					N	NO RPT					365

TOTAL GAS PROD: 499,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,871

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12630	X	12630	-0-	-0- B	-0-	401	1	10080	3	N	1873	19	0	1801	1	470
							89	4	2060	9							
02	13190	X	13190	-0-	-0- B	-0-	449	1	10919	3	N	1527	24	0	1817	1	156
							142	4	1680	9							
03	17081	X	13879	-0-	-3202 B	-0-	269	1	11350	3	N	1527	18	0	1447	1	218
							580	4	1680	9							
04	16530	X	11301	-0-	-5229 B	-0-	121	1	9289	3	N	1523	9	0	1458	1	274
							216	4	1675	9							
05	17081	X	10624	-0-	-6457 B	-0-	113	1	9164	3	N	1173	5	0	1322	1	120
							57	4	1290	9							
06	14130	X	12141	-0-	-1989 B	-0-	138	1	10244	3	N	1402	4	0	1318	1	200
							217	4	1542	9							
07	12816	X	12816	-0-	-0- B	-0-	829	1	9916	3	N	1331	2	0	1322	1	207
							607	4	1464	9							
08	11635	X	11635	-0-	-0- B	-0-	561	1	9395	3	N	1275	1311	1			171
							276	4	1403	9							
09	12358	X	12358	-0-	-0- B	-0-	492	1	10458	3	N	1257	1122	1			306
							25	4	1383	9							
10	12803	X	12296	-0-	-507 B	-0-	547	1	10445	3	N	1183	2	0	1270	1	215
							3	4	1301	9			2	8			
11	12390	X	10602	-0-	-1788 B	-0-	514	1	8932	3	N	1042	5	0	912	1	340
							10	4	1146	9							
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803 B	-0-					N	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 133,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20794	X	20794	-0-	-0- B	-0-	144	1	17161	3	N	1833	88	0	1836	1	272
							1473	4	2016	9							
02	16243	X	16243	-0-	-0- B	-0-	254	1	13215	3	N	1467	79	0	1264	1	396
							1160	4	1614	9							
03	20770	X	16453	-0-	-4317 B	-0-	281	1	13237	3	N	1462	18	0	1446	1	394
							1327	4	1608	9							
04	20520	X	20520	-0-	-0- B	-0-	291	1	16910	3	N	1749	11	0	1797	1	335
							1395	4	1924	9							
05	20801	X	18041	-0-	-2760 B	-0-	310	1	15014	3	N	1365	11	0	1398	1	291
							1215	4	1502	9							
06	20130	X	16538	-0-	-3592 B	-0-	300	1	13643	3	N	1263	23	0	1224	1	307
							1206	4	1389	9							
07	16859	X	16859	-0-	-0- B	-0-	310	1	13908	3	N	1287	19	0	1429	1	146
							1225	4	1416	9							
08	17632	X	17632	-0-	-0- B	-0-	320	1	14792	3	N	1251	11	0	1080	1	306
							1144	4	1376	9							
09	16200	X	16095	-0-	-105 B	-0-	362	1	13299	3	N	1167	12	0	1252	1	209
							1150	4	1284	9							
10	18042	X	15343	-0-	-2699 B	-0-	367	1	12564	3	N	1166	16	0	1078	1	279
							1129	4	1283	9			2	8			
11	17070	X	12138	-0-	-4932 B	-0-	347	1	10046	3	N	943	18	0	925	1	279
							708	4	1037	9							
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639 B	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 186,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,953

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

01	24670	X	24670	-0-	-0- B	-0-	24670	3			N	-0-					-0-
02	17584	X	-0-	-0-	-17584 B	-0-					N	-0-					-0-
03	24087	X	21202	-0-	-2885 B	-0-	21202	3			N	-0-					-0-
04	23880	X	17288	-0-	-6592 B	-0-	17288	3			N	-0-					-0-
05	24676	X	16708	-0-	-7968 B	-0-	16708	3			N	-0-					-0-
06	23880	X	15753	-0-	-8127 B	-0-	15753	3			N	-0-					-0-
07	19401	X	19401	-0-	-0- B	-0-	19401	3			N	-0-					-0-
08	16567	X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3			N	-0-					-0-
09	17245	X	17245	-0-	-0- B	-0-	17245	3			N	-0-					-0-
10	15699	X	15699	-0-	-0- B	-0-	15699	3			N	-0-					-0-
11	16782	X	16782	-0-	-0- B	-0-	16782	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

01	44775	X	44775	-0-	-0- B	-0-	44766	3	9	9	N	8	8	0			99
02	37009	X	37009	-0-	-0- B	-0-	37003	3	6	9	N	5	9	0			95
03	40269	X	39894	-0-	-375 B	-0-	39885	3	9	9	N	8	8	0			95
04	38970	X	37064	-0-	-1906 B	-0-	37053	3	11	9	N	10	6	0			99
05	40269	X	36782	-0-	-3487 B	-0-	36779	3	3	9	N	3	3	0			99
06	38970	X	34628	-0-	-4342 B	-0-	34624	3	4	9	N	4	4	0			99
07	35335	X	35335	-0-	-0- B	-0-	35333	3	2	9	N	2	2	0			99
08	38409	X	34436	-0-	-3973 B	-0-	34436	3			N	-0-					99
09	37050	X	31950	-0-	-5100 B	-0-	31950	3			N	-0-					99
10	36797	X	31041	-0-	-5756 B	-0-	31041	3			N	-0-					99
11	34620	X	33444	-0-	-1176 B	-0-	33444	3			N	-0-					99
12	35340	X	NO RPT	-0-	-35340 B	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 396,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22992	X	22992	-0-	-0-	B	-0-	22992	3			N	-0-					-0-
02	19768	X	-0-	-0-	-19768	B	-0-					N	-0-					-0-
03	21886	X	14718	-0-	-7168	B	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
04	22553	X	22553	-0-	-0-	B	-0-	22553	3			N	-0-					-0-
05	21886	X	19508	-0-	-2378	B	-0-	19508	3			N	-0-					-0-
06	21180	X	18748	-0-	-2432	B	-0-	18748	3			N	-0-					-0-
07	21313	X	21313	-0-	-0-	B	-0-	21313	3			N	-0-					-0-
08	22444	X	19903	-0-	-2541	B	-0-	19903	3			N	-0-					-0-
09	21720	X	18660	-0-	-3060	B	-0-	18660	3			N	-0-					-0-
10	21328	X	18711	-0-	-2617	B	-0-	18711	3			N	-0-					-0-
11	20640	X	17681	-0-	-2959	B	-0-	17681	3			N	-0-					-0-
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21794	X	21794	-0-	-0-	B	-0-	20818	3	423	4	N	503	114	0	562	1	100
								553	9									
02	19601	X	19601	-0-	-0-	B	-0-	18107	3	1092	4	N	365	45	0	184	1	236
								402	9									
03	21405	X	21405	-0-	-0-	B	-0-	19809	3	1185	4	N	374	39	0	354	1	217
								411	9									
04	19765	X	19765	-0-	-0-	B	-0-	18368	3	1055	4	N	311	17	0	370	1	141
								342	9									
05	19933	X	19844	-0-	-89	B	-0-	18405	3	1105	4	N	304	9	0	381	1	55
								334	9									
06	19290	X	18299	-0-	-991	B	-0-	17269	3	723	4	N	279	10	0	191	1	133
								307	9									
07	18091	X	18091	-0-	-0-	B	-0-	17525	3	271	4	N	268	5	0	187	1	209
								295	9									
08	19251	X	17318	-0-	-1933	B	-0-	17037	3	281	9	N	255	1	0	369	1	94
09	18630	X	16434	-0-	-2196	B	-0-	16158	3	276	9	N	251	187	1			158
10	19840	X	16369	-0-	-3471	B	-0-	16072	3	27	4	N	245	183	1			220
								270	9									
11	18300	X	16111	-0-	-2189	B	-0-	15796	3	315	9	N	286	6	0	372	1	128
12	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	B	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 205,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,441

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39217	X	39217	-0-	-0- B	-0-	38128	3	517	4	N	520	27	0	370	1	320
							572	9									
02	35855	X	35855	-0-	-0- B	-0-	34816	3	444	4	N	541	139	0	554	1	168
							595	9									
03	37479	X	36349	-0-	-1130 B	-0-	35111	3	526	4	N	647	242	0	353	1	220
							712	9									
04	39136	X	39136	-0-	-0- B	-0-	38084	3	339	4	N	648	268	0	359	1	241
							713	9									
05	37862	X	37862	-0-	-0- B	-0-	37044	3	413	4	N	368	72	0	352	1	185
							405	9									
06	36270	X	34014	-0-	-2256 B	-0-	33165	3	304	4	N	495	91	0	172	1	417
							545	9									
07	33933	X	33933	-0-	-0- B	-0-	33255	3	267	4	N	374	87	0	525	1	179
							411	9									
08	36859	X	34292	-0-	-2567 B	-0-	33607	3	330	4	N	323	18	0	352	1	132
							355	9									
09	34046	X	31777	-0-	-2269 B	-0-	31107	3	311	4	N	326	26	0	180	1	252
							359	9									
10	35123	X	31003	-0-	-4120 B	-0-	30350	3	277	4	N	342	25	0	352	1	212
							376	9					5	8			
11	33990	X	28557	-0-	-5433 B	-0-	27913	3	203	4	N	401	57	0	357	1	199
							441	9									
12	34286	X	NO RPT	-0-	-34286 B	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 381,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,985

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12493	-0-	-0- B	-0-	66	1	11387	2	Y	813	816	1			214
							146	4	894	9							
02	10745	X	10745	-0-	-0- B	-0-	57	1	9969	2	Y	654	675	1			193
							719	9									
03	11383	X	11383	-0-	-0- B	-0-	56	1	10234	2	Y	764	816	1			141
							253	4	840	9							
04	9555	X	9555	-0-	-0- B	-0-	32	1	8967	2	Y	505	474	1			172
							556	9									
05	9920	X	9920	-0-	-0- B	-0-	15	1	9000	2	Y	571	565	1			178
							277	4	628	9							
06	7790	X	7790	-0-	-0- B	-0-	10	1	7339	2	Y	401	379	1			200
							441	9									
07	11699	X	11699	-0-	-0- B	-0-	12	1	10799	2	Y	672	786	1			86
							149	4	739	9							
08	13032	X	13032	-0-	-0- B	-0-	338	1	11926	2	Y	637	595	1			128
							67	4	701	9							
09	11704	X	11704	-0-	-0- B	-0-	378	1	10742	2	Y	531	523	1			136
							584	9									
10	11687	X	11387	-0-	-300 B	-0-	370	1	10684	2	Y	303	359	1			80
							333	9									
11	12600	X	6006	-0-	-6594 B	-0-	230	1	5336	2	Y	400	387	1			93
							440	9									
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 115,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18014	-0-	18014 B	18014	13546	3	2069	4	N	2181	73	0	1996	1	522
							2399	9									
02	0	W	16856	-0-	16856 B	34870	12865	3	1842	4	N	1954	81	0	2155	1	240
							2149	9									
03	50517	X	15647	-0-	-34870 B	-0-	11596	3	1855	4	N	1996	87	0	1968	1	181
							2196	9									
04	16440	X	12980	-0-	-3460 B	-0-	9252	3	1730	4	N	1816	49	0	1624	1	324
							1998	9									
05	16988	X	13017	-0-	-3971 B	-0-	9127	3	1954	4	N	1760	37	0	1778	1	269
							1936	9									
06	16440	X	10337	-0-	-6103 B	-0-	8089	3	456	4	N	1629	36	0	1583	1	279
							1792	9									
07	10228	X	10228	-0-	-0- B	-0-	6902	3	1668	4	N	1507	27	0	1596	1	163
							1658	9									
08	11470	X	8044	-0-	-3426 B	-0-	6624	3	60	4	N	1236	22	0	1260	1	117
							1360	9									
09	11100	X	8478	-0-	-2622 B	-0-	6490	3	760	4	N	1116	22	0	1050	1	161
							1228	9									
10	13020	X	7629	-0-	-5391 B	-0-	6088	3	360	4	N	1074	15	0	1079	1	141
							1181	9									
11	10350	X	7434	-0-	-2916 B	-0-	6018	3	165	4	N	1137	20	0	1079	1	179
							1251	9									
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 128,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,406

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

01	33562	X	33562	-0-	-0- B	-0-	33554	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	32536	X	-0-	-0-	-32536 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	30298	-0-	30298 B	30298	30287	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	0	W	28001	-0-	28001 B	58299	27994	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	85817	X	27518	-0-	-58299 B	-0-	27515	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	32490	X	26239	-0-	-6251 B	-0-	26237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	27429	X	27429	-0-	-0- B	-0-	27428	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	29109	X	25789	-0-	-3320 B	-0-	25789	3			N	-0-					-0-
09	27990	X	24222	-0-	-3768 B	-0-	24222	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	25296	-0-	-2232 B	-0-	25296	3			N	-0-					-0-
11	26550	X	24440	-0-	-2110 B	-0-	24437	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	27435	X	NO RPT	-0-	-27435 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14839	X	14839	-0-	-0-	B	-0-	500	1	14339	3	N	-0-			-0-
02	14672	X	-0-	-0-	-14672	B	-0-					N	-0-			-0-
03	18352	X	14174	-0-	-4178	B	-0-	535	1	13639	3	N	-0-			-0-
04	17760	X	13087	-0-	-4673	B	-0-	512	1	12575	3	N	-0-			-0-
05	18352	X	13207	-0-	-5145	B	-0-	528	1	12679	3	N	-0-			-0-
06	14370	X	12267	-0-	-2103	B	-0-	447	1	11806	3	N	-0-			-0-
								14	4							
07	12434	X	12434	-0-	-0-	B	-0-	410	1	12007	3	N	-0-			-0-
								17	4							
08	14167	X	12592	-0-	-1575	B	-0-	464	1	12128	3	N	-0-			-0-
09	13080	X	11883	-0-	-1197	B	-0-	373	1	11510	3	N	-0-			-0-
10	13206	X	12953	-0-	-253	B	-0-	472	1	12481	3	N	-0-			-0-
11	12475	X	12475	-0-	-0-	B	-0-	448	1	12027	3	N	-0-			-0-
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25174	X	25174	-0-	-0-	B	-0-	25174	3			N	-0-			-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	B	-0-					N	-0-			-0-
03	23183	X	23183	-0-	-0-	B	-0-	23183	3			N	-0-			-0-
04	21743	X	21743	-0-	-0-	B	-0-	21743	3			N	-0-			-0-
05	22582	X	22582	-0-	-0-	B	-0-	22582	3			N	-0-			-0-
06	20782	X	20782	-0-	-0-	B	-0-	20782	3			N	-0-			-0-
07	21393	X	21393	-0-	-0-	B	-0-	21393	3			N	-0-			-0-
08	21112	X	21112	-0-	-0-	B	-0-	21112	3			N	-0-			-0-
09	20387	X	20387	-0-	-0-	B	-0-	20387	3			N	-0-			-0-
10	20495	X	20495	-0-	-0-	B	-0-	20495	3			N	-0-			-0-
11	19144	X	19144	-0-	-0-	B	-0-	19144	3			N	-0-			-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	B	-0-					N	-0-			148
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-					N	-0-			148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15926	X	15926	-0-	-0-	B	-0-	15926	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	-0-	-0-	-8092	B	-0-					N	-0-					-0-
03	18724	X	17705	-0-	-1019	B	-0-	17532	3	173	9	N	157	157	0			-0-
04	25759	X	25759	-0-	-0-	B	-0-	25498	3	261	9	N	237	237	0			-0-
05	19264	X	19264	-0-	-0-	B	-0-	19140	3	124	9	N	113	113	0			-0-
06	21888	X	21888	-0-	-0-	B	-0-	21888	3			N	-0-					-0-
07	16975	X	16975	-0-	-0-	B	-0-	16975	3			N	-0-					-0-
08	19557	X	19557	-0-	-0-	B	-0-	19557	3			N	-0-					-0-
09	19789	X	19789	-0-	-0-	B	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
10	22630	X	16435	-0-	-6195	B	-0-	16435	3			N	-0-					-0-
11	21900	X	15984	-0-	-5916	B	-0-	15984	3			N	-0-					-0-
12	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10189	X	10189	-0-	-0-	B	-0-	10185	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	8568	X	-0-	-0-	-8568	B	-0-					N	-0-					-0-
03	10509	X	9005	-0-	-1504	B	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	8247	-0-	-1923	B	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	8053	-0-	-2456	B	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	7535	-0-	-2335	B	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	B	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7496	-0-	-843	B	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7066	-0-	-1004	B	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7082	-0-	-978	B	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6845	-0-	-685	B	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54483	X	54483	-0-	-0-	B	-0-	54483	3			N	-0-					-0-
02	45164	X	-0-	-0-	-45164	B	-0-					N	-0-					-0-
03	55924	X	45247	-0-	-10677	B	-0-	45247	3			N	-0-					-0-
04	54120	X	40850	-0-	-13270	B	-0-	40850	3			N	-0-					-0-
05	55924	X	39448	-0-	-16476	B	-0-	39448	3			N	-0-					-0-
06	52740	X	36762	-0-	-15978	B	-0-	36762	3			N	-0-					-0-
07	37217	X	37217	-0-	-0-	B	-0-	37217	3			N	-0-					-0-
08	44237	X	36144	-0-	-8093	B	-0-	36144	3			N	-0-					-0-
09	39794	X	34076	-0-	-5718	B	-0-	34076	3			N	-0-					-0-
10	39463	X	26632	-0-	-12831	B	-0-	26632	3			N	-0-					-0-
11	37263	X	37263	-0-	-0-	B	-0-	37263	3			N	-0-					-0-
12	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42847	X	42847	-0-	-0- B	-0-	41024	3	616	4	N	1097	222	0	745	1	324
							1207	9									
02	38545	X	38545	-0-	-0- B	-0-	37031	3	590	4	N	840	220	0	542	1	402
							924	9									
03	49445	X	41095	-0-	-8350 B	-0-	39432	3	796	4	N	788	194	0	735	1	261
							867	9									
04	47850	X	37977	-0-	-9873 B	-0-	36476	3	552	4	N	863	148	0	716	1	260
							949	9									
05	49445	X	38621	-0-	-10824 B	-0-	37366	3	527	4	N	662	45	0	576	1	301
							728	9									
06	41460	X	35306	-0-	-6154 B	-0-	34347	3	454	4	N	459	46	0	550	1	164
							505	9									
07	36139	X	36139	-0-	-0- B	-0-	35323	3	528	4	N	262	40	0	191	1	195
							288	9									
08	37882	X	33183	-0-	-4699 B	-0-	32457	3	558	4	N	153	27	0	190	1	131
							168	9									
09	36660	X	30225	-0-	-6435 B	-0-	29538	3	537	4	N	136	26	0			241
							150	9									
10	38626	X	27592	-0-	-11034 B	-0-	392	1	26613	3	N	75	29	0			287
							504	4	83	9							
11	35310	X	30811	-0-	-4499 B	-0-	126	1	30014	3	N	147	45	0	184	1	205
							509	4	162	9							
12	36146	X	NO RPT	-0-	-36146 B	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 392,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,482

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	T. A.		33083	-0-	33083 B	66251	33082	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	66251					N	-0-					-0-
03	94945	X	28694	-0-	-66251 B	-0-	28693	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	32100	X	25269	-0-	-6831 B	-0-	25269	3			N	-0-					-0-
05	33170	X	24428	-0-	-8742 B	-0-	24428	3			N	-0-					-0-
06	32010	X	22153	-0-	-9857 B	-0-	22153	3			N	-0-					-0-
07	25327	X	21587	-0-	-3740 B	-0-	21587	3			N	-0-					-0-
08	25327	X	20400	-0-	-4927 B	-0-	20400	3			N	-0-					-0-
09	23872	X	18976	-0-	-4896 B	-0-	18976	3			N	-0-					-0-
10	24428	X	19316	-0-	-5112 B	-0-	19316	3			N	-0-					-0-
11	22140	X	18794	-0-	-3346 B	-0-	25	1	18769	3	N	-0-					-0-
12	21576	X	NO RPT	-0-	-21576 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30806	X	30806	-0-		-0-	B	-0-	28209	3	1697	4	N	818	108	0	725	1	187
									900	9									
02	25666	X	25666	-0-		-0-	B	-0-	23389	3	1512	4	N	695	99	0	548	1	235
									765	9									
03	36673	X	24447	-0-		-12226	B	-0-	22224	3	1531	4	N	629	77	0	554	1	233
									692	9									
04	35490	X	24520	-0-		-10970	B	-0-	22896	3	997	4	N	570	63	0	549	1	191
									627	9									
05	36673	X	22873	-0-		-13800	B	-0-	21573	3	774	4	N	478	27	0	381	1	261
									526	9									
06	29820	X	21041	-0-		-8779	B	-0-	19803	3	677	4	N	510	27	0	563	1	181
									561	9									
07	21584	X	21584	-0-		-0-	B	-0-	20443	3	777	4	N	331	23	0	376	1	113
									364	9									
08	25327	X	20037	-0-		-5290	B	-0-	19126	3	649	4	N	238	16	0	189	1	146
									262	9									
09	24510	X	18998	-0-		-5512	B	-0-	17986	3	805	4	N	188	16	0	188	1	130
									207	9									
10	22878	X	19289	-0-		-3589	B	-0-	18237	3	892	4	N	145	20	0			255
									160	9									
11	21030	X	19154	-0-		-1876	B	-0-	17987	3	960	4	N	188	28	0	182	1	233
									207	9									
12	21576	X	NO RPT	-0-		-21576	B	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 248,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27453	X	27453	-0-		-0-	B	-0-	26050	3	1073	4	N	300	138	0	178	1	122
									330	9									
02	24528	X	23843	-0-		-685	B	-0-	22407	3	1120	4	N	287	161	0	176	1	72
									316	9									
03	27156	X	25696	-0-		-1460	B	-0-	24213	3	1160	4	N	294	149	0			217
									323	9									
04	26280	X	23876	-0-		-2404	B	-0-	22735	3	1000	4	N	128	11	0	188	1	146
									141	9									
05	27156	X	24177	-0-		-2979	B	-0-	22921	3	1123	4	N	121	5	0	191	1	71
									133	9									
06	26280	X	22499	-0-		-3781	B	-0-	21531	3	821	4	N	134	5	0			200
									147	9									
07	22721	X	22721	-0-		-0-	B	-0-	21860	3	775	4	N	78	14	0	185	1	79
									86	9									
08	24986	X	22127	-0-		-2859	B	-0-	21245	3	753	4	N	117	4	0			192
									129	9									
09	23880	X	20964	-0-		-2916	B	-0-	20137	3	728	4	N	90	2	0	188	1	92
									99	9									
10	24180	X	21244	-0-		-2936	B	-0-	20545	3	588	4	N	101	1	8			192
									111	9									
11	22500	X	21663	-0-		-837	B	-0-	1175	1	19570	3	N	122	5	0	183	1	126
									784	4	134	9							
12	22723	X	NO RPT	-0-		-22723	B	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 256,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44068	X	44068	-0-	-0-	B	-0-	41728	3	933	4	N	1279	275	0	1281	1	204
								1407	9									
02	37093	X	37093	-0-	-0-	B	-0-	34609	3	823	4	N	1510	309	0	1101	1	304
								1661	9									
03	44919	X	39069	-0-	-5850	B	-0-	36975	3	662	4	N	1302	281	0	905	1	420
								1432	9									
04	43470	X	35520	-0-	-7950	B	-0-	33759	3	660	4	N	1001	201	0	939	1	281
								1101	9									
05	44919	X	35444	-0-	-9475	B	-0-	33757	3	687	4	N	909	120	0	754	1	316
								1000	9									
06	42660	X	33338	-0-	-9322	B	-0-	31517	3	818	4	N	912	152	0	759	1	317
								1003	9									
07	36456	X	33636	-0-	-2820	B	-0-	31901	3	983	4	N	684	102	0	574	1	325
								752	9									
08	36456	X	32593	-0-	-3863	B	-0-	30959	3	992	4	N	584	24	0	754	1	131
								642	9									
09	34990	X	30596	-0-	-4394	B	-0-	32	1	29172	3	N	451	16	0	369	1	197
								896	4	496	9							
10	35433	X	25463	-0-	-9970	B	-0-	670	1	23992	3	N	175	183	1			189
								608	4	193	9							
11	33330	X	31630	-0-	-1700	B	-0-	224	1	30232	3	N	272	67	0	185	1	209
								875	4	299	9							
12	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	B	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 378,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,079

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20924	X	20924	-0-	-0-	B	-0-	20823	3	101	9	N	92	43	0			197
02	22792	X	18958	-0-	-3834	B	-0-	18893	3	65	9	N	59	43	0			213
03	25234	X	18630	-0-	-6604	B	-0-	18547	3	2	4	N	74	34	0	186	1	67
								81	9									
04	0	W	16487	-0-	16487	B	16487	16437	3	50	9	N	45	23	0			89
05	0	W	17089	-0-	17089	B	33576	17006	3	18	4	N	59	18	0			130
								65	9									
06	49891	X	16315	-0-	-33576	B	-0-	16145	3	18	4	N	138	19	0	190	1	59
								152	9									
07	16478	X	16478	-0-	-0-	B	-0-	16421	3	57	9	N	52	17	0			94
08	17577	X	15804	-0-	-1773	B	-0-	15751	3	53	9	N	48	14	0			128
09	16530	X	15073	-0-	-1457	B	-0-	15020	3	53	9	N	48	13	0			163
10	17081	X	14987	-0-	-2094	B	-0-	14932	3	55	9	N	50	16	0			197
11	16320	X	15228	-0-	-1092	B	-0-	15145	3	83	9	N	75	27	0	184	1	61
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	B	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 185,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7284	X	7284	-0-	-0- B	-0-	7266	3	18	9	N	16	5	0			66
02	18480	X	8590	-0-	-9890 B	-0-	8582	3	8	9	N	7	7	0			66
03	0	W	226	-0-	226 B	226	226	3			N	-0-					66
04	0	W	22607	-0-	22607 B	22833	22584	3	2	4	N	19	14	0			71
							21	9									
05	0	W	32172	-0-	32172 B	55005	32039	3	133	9	N	121	13	0	132	1	47
06	0	W	22811	-0-	22811 B	77816	22807	3	4	9	N	4	5	0			46
07	99902	X	22086	-0-	-77816 B	-0-	22083	3	3	9	N	3	3	0			46
08	27125	X	24976	-0-	-2149 B	-0-	24975	3	1	9	N	1					47
09	26250	X	21503	-0-	-4747 B	-0-	21494	3	9	9	N	8	8	0			47
10	32178	X	20717	-0-	-11461 B	-0-	20703	3	14	9	N	13	10	0	4	8	46
11	24180	X	18655	-0-	-5525 B	-0-	18642	3	13	9	N	12	12	0			46
12	24986	X	NO RPT	-0-	-24986 B	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 201,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63 B	63	6	3	57	9	N	52	52	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
11	T. A.		6255	-0-	6255 B	6318	4611	3	519	4	N	1023	10	0	694	1	314
							1125	9					5	8			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	6318					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36308	X	36308	-0-	-0- B	-0-	36308	3			N	-0-					-0-
02	33404	X	-0-	-0-	-33404 B	-0-					N	-0-					-0-
03	37975	X	32367	-0-	-5608 B	-0-	32367	3			N	-0-					-0-
04	36750	X	29880	-0-	-6870 B	-0-	29880	3			N	-0-					-0-
05	37975	X	30057	-0-	-7918 B	-0-	30057	3			N	-0-					-0-
06	35130	X	28423	-0-	-6707 B	-0-	28423	3			N	-0-					-0-
07	29030	X	29030	-0-	-0- B	-0-	29030	3			N	-0-					-0-
08	30504	X	27986	-0-	-2518 B	-0-	27986	3			N	-0-					-0-
09	27461	X	26472	-0-	-989 B	-0-	26472	3			N	-0-					-0-
10	28303	X	26586	-0-	-1717 B	-0-	26586	3			N	-0-					-0-
11	27390	X	24269	-0-	-3121 B	-0-	24269	3			N	-0-					-0-
12	28303	X	NO RPT	-0-	-28303 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3425	-0-	-2682	B	-0-	2732	3	693	9	N	630	630	0			-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	16627	-0-	16627	B	16627	13699	3	2928	9	N	2662	2662	0			-0-
04	0	W	12153	-0-	12153	B	28780	9905	3	2248	9	N	2044	2044	0			-0-
05	0	W	5124	-0-	5124	B	33904	3966	3	280	4	N	798	529	0			269
								878	9									
06	0	W	6137	-0-	6137	B	40041	4479	3	642	4	N	924	202	0	889	1	102
								1016	9									
07	46079	X	6038	-0-	-40041	B	-0-	4737	3	282	4	N	926	178	0	704	1	146
								1019	9									
08	10137	X	5199	-0-	-4938	B	-0-	4012	3	461	4	N	660	1	0	534	1	271
								726	9									
09	7606	X	4535	-0-	-3071	B	-0-	3431	3	446	4	N	598	1	0	700	1	168
								658	9									
10	6355	X	4676	-0-	-1679	B	-0-	3497	3	520	4	N	599	1	0	550	1	212
								659	9					4	8			
11	6150	X	4054	-0-	-2096	B	-0-	3215	3	220	4	N	563	1	0	547	1	222
								619	9					5	8			
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	B	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 67,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,404

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34514	X	34514	-0-	-0-	B	-0-	34511	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	B	-0-					N	-0-					-0-
03	31240	X	31240	-0-	-0-	B	-0-	31232	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	28627	X	28627	-0-	-0-	B	-0-	28623	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	28527	X	28527	-0-	-0-	B	-0-	28526	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	26381	X	26381	-0-	-0-	B	-0-	26381	3			N	-0-					-0-
07	26292	X	26292	-0-	-0-	B	-0-	26292	3			N	-0-					-0-
08	25662	X	25662	-0-	-0-	B	-0-	25662	3			N	-0-					-0-
09	23938	X	23938	-0-	-0-	B	-0-	23938	3			N	-0-					-0-
10	24429	X	24429	-0-	-0-	B	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
11	23556	X	23556	-0-	-0-	B	-0-	23556	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30417	X	30417	-0-	-0-	B	-0-	30275	3	142	9	N	129	19	0	179	1	130
02	29456	X	26390	-0-	-3066	B	-0-	26311	3	79	9	N	72	20	0			182
03	33852	X	28248	-0-	-5604	B	-0-	27779	3	195	4	N	249	56	0	177	1	198
								274	9									
04	0	W	26161	-0-	26161	B	26161	25731	3	389	4	N	37	41	0			194
								41	9									
05	0	W	27734	-0-	27734	B	53895	25987	3	1657	4	N	82	30	0	177	1	69
								90	9									
06	0	W	24173	-0-	24173	B	78068	24068	3	105	9	N	95	34	0			130
07	101725	X	23657	-0-	-78068	B	-0-	23546	3	111	9	N	101	29	0	186	1	16
08	28241	X	20411	-0-	-7830	B	-0-	20322	3	89	9	N	81	21	0			76
09	25419	X	23003	-0-	-2416	B	-0-	22874	3	129	9	N	117	24	0			169
10	26102	X	22647	-0-	-3455	B	-0-	22513	3	134	9	N	122	27	0	182	1	80
														2	8			
11	24180	X	21540	-0-	-2640	B	-0-	21386	3	154	9	N	140	38	0			182
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 274,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14120	X	14120	-0-	-0-	B	-0-	200	1	13100	2	Y	745	810	1			196
								820	9									
02	11941	X	11941	-0-	-0-	B	-0-	172	1	11118	2	Y	592	613	1			175
								651	9									
03	13268	X	11997	-0-	-1271	B	-0-	178	1	11213	2	Y	551	624	1			102
								606	9									
04	12840	X	10542	-0-	-2298	B	-0-	264	1	9707	2	Y	519	444	1			177
								571	9									
05	13268	X	10345	-0-	-2923	B	-0-	353	1	9187	2	Y	579	576	1			180
								168	4	637	9							
06	12840	X	9139	-0-	-3701	B	-0-	334	1	8394	2	Y	374	368	1			186
								411	9									
07	18979	X	18979	-0-	-0-	B	-0-	361	1	17496	2	Y	1020	1075	1			131
								1122	9									
08	22340	X	22340	-0-	-0-	B	-0-	367	1	21147	2	Y	751	731	1			151
								826	9									
09	17679	X	17679	-0-	-0-	B	-0-	435	1	16625	2	Y	563	570	1			144
								619	9									
10	18972	X	15256	-0-	-3716	B	-0-	592	1	13794	2	Y	791	727	1			208
								870	9									
11	21630	X	8499	-0-	-13131	B	-0-	262	1	7783	2	Y	413	525	1			96
								454	9									
12	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	B	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 150,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,898

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59449	X	59449	-0-	-0-	B	-0-	57600	3	1849	9	N	1681	1629	0	83	1	23
02	58072	X	53249	-0-	-4823	B	-0-	51672	3	1577	9	N	1434	1434	0			23
03	64294	X	58226	-0-	-6068	B	-0-	56694	3	1532	9	N	1393	1393	0			23
04	0	W	53396	-0-	53396	B	53396	51964	3	1432	9	N	1302	1302	0			23
05	0	W	53572	-0-	53572	B	106968	52340	3	1232	9	N	1120	1120	0			23
06	157607	X	50639	-0-	-106968	B	-0-	49024	3	1615	9	N	1468	1443	0	45	1	3
07	51541	X	51541	-0-	-0-	B	-0-	49694	3	1847	9	N	1679	1679	0			3
08	54436	X	49883	-0-	-4553	B	-0-	48081	3	1802	9	N	1638	1638	0			3
09	52680	X	46526	-0-	-6154	B	-0-	45166	3	1360	9	N	1236	1236	0			3
10	53568	X	46586	-0-	-6982	B	-0-	45363	3	1223	9	N	1112	829	0	178	1	92
														16	8			
11	50640	X	44865	-0-	-5775	B	-0-	43567	3	1298	9	N	1180	1180	0			92
12	51553	X	NO RPT	-0-	-51553	B	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 567,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,243

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6009	X	6009	-0-	-0-	B	-0-	4791	3	1218	9	N	1107	44	0	1257	1	291
02	6888	X	5820	-0-	-1068	B	-0-	4709	3	1111	9	N	1010	50	0	1111	1	140
03	7037	X	5367	-0-	-1670	B	-0-	4230	3	1137	9	N	1034	54	0	872	1	248
04	6540	X	4133	-0-	-2407	B	-0-	3087	3	1046	9	N	951	27	0	701	1	471
05	6758	X	4598	-0-	-2160	B	-0-	3511	3	1087	9	N	988	40	0	1122	1	297
06	6240	X	4731	-0-	-1509	B	-0-	3765	3	966	9	N	878	26	0	921	1	228
07	4661	X	4661	-0-	-0-	B	-0-	3683	3	978	9	N	889	20	0	936	1	161
08	4177	X	4177	-0-	-0-	B	-0-	3250	3	927	9	N	843	13	0	753	1	238
09	4179	X	4179	-0-	-0-	B	-0-	3336	3	843	9	N	766	13	0	547	1	444
10	4898	X	4482	-0-	-416	B	-0-	3637	3	845	9	N	768	17	0	909	1	286
11	4740	X	3341	-0-	-1399	B	-0-	2548	3	793	9	N	721	14	0	734	1	259
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	B	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 51,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,955

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10328	X	10328	-0-	-0-	B	-0-	358	1	8186	3	N	1418	81	0	1254	1	303
								224	4	1560	9							
02	14896	X	13157	-0-	-1739	B	-0-	420	1	10593	3	N	1399	225	0	1062	1	415
								605	4	1539	9							
03	17577	X	15559	-0-	-2018	B	-0-	567	1	12441	3	N	1899	790	0	1237	1	287
								462	4	2089	9							
04	17010	X	13196	-0-	-3814	B	-0-	545	1	10893	3	N	1298	75	0	1037	1	473
								330	4	1428	9							
05	17577	X	11970	-0-	-5607	B	-0-	506	1	9584	3	N	1232	49	0	1493	1	163
								525	4	1355	9							
06	15060	X	11650	-0-	-3410	B	-0-	580	1	9343	3	N	1199	57	0	1131	1	174
								408	4	1319	9							
07	11319	X	11319	-0-	-0-	B	-0-	561	1	9000	3	N	1211	48	0	1141	1	196
								426	4	1332	9							
08	0	W	7676	-0-	7676	B	7676	340	1	6354	3	N	693	27	0	550	1	312
								220	4	762	9							
09	0	W	9712	-0-	9712	B	17388	556	1	7824	3	N	984	33	0	1115	1	148
								250	4	1082	9							
10	27914	X	10526	-0-	-17388	B	-0-	719	1	8368	3	N	1170	41	0	813	1	464
								152	4	1287	9							
11	10950	X	9943	-0-	-1007	B	-0-	658	1	7737	3	N	1407	59	0	1657	1	155
								1548	9									
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	B	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 125,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,910

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46086	X	46086	-0-	-0-	B	-0-	46086	3			N	-0-					-0-
02	37324	X	-0-	-0-	-37324	B	-0-					N	-0-					-0-
03	46562	X	40703	-0-	-5859	B	-0-	40703	3			N	-0-					-0-
04	45060	X	37047	-0-	-8013	B	-0-	37047	3			N	-0-					-0-
05	46562	X	36459	-0-	-10103	B	-0-	36459	3			N	-0-					-0-
06	44610	X	33707	-0-	-10903	B	-0-	33707	3			N	-0-					-0-
07	34025	X	34025	-0-	-0-	B	-0-	34025	3			N	-0-					-0-
08	36146	X	32766	-0-	-3380	B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-
09	34980	X	30858	-0-	-4122	B	-0-	30858	3			N	-0-					-0-
10	36456	X	28106	-0-	-8350	B	-0-	28106	3			N	-0-					-0-
11	33720	X	31122	-0-	-2598	B	-0-	31122	3			N	-0-					-0-
12	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	2222	-0-	-0-	B	-0-	1353	3	255	4	N	558	1	0	947	1	131
								614	9									
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	B	-0-					N	-0-					131
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	B	-0-					N	-0-					131
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					131
05	0	W	3888	-0-	3888	B	3888	1967	3	910	4	N	919	1	0	356	1	693
								1011	9									
06	0	W	15216	-0-	15216	B	19104	8763	3	2711	4	N	3402	3	0	3706	1	386
								3742	9									
07	29938	X	10834	-0-	-19104	B	-0-	112	1	7634	3	N	2605	5	0	2664	1	322
								222	4	2866	9							
08	7374	X	7374	-0-	-0-	B	-0-	116	1	5544	3	N	1536	3	0	1428	1	427
								24	4	1690	9							
09	15210	X	5745	-0-	-9465	B	-0-	137	1	4336	3	N	1156	3	0	1273	1	307
								1272	9									
10	15717	X	5758	-0-	-9959	B	-0-	241	1	4048	3	N	1335	4	0	1255	1	381
								1469	9					2	8			
11	15210	X	1306	-0-	-13904	B	-0-	56	1	1000	3	N	227	2	0	373	1	233
								250	9									
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	B	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 52,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,738

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20927	X	20927	-0-	-0-	B	-0-	20374	3	553	9	Y	503	123	0	335	1	182
02	20104	X	18072	-0-	-2032	B	-0-	17530	3	542	9	Y	493	116	0	377	1	182
03	24862	X	20409	-0-	-4453	B	-0-	19674	3	73	4	Y	602	108	0	526	1	150
								662	9									
04	24060	X	18450	-0-	-5610	B	-0-	18059	3	391	9	Y	355	81	0	329	1	95
05	24862	X	19007	-0-	-5855	B	-0-	18534	3	103	4	Y	336	23	0	260	1	148
								370	9									
06	20250	X	17810	-0-	-2440	B	-0-	17444	3	366	9	Y	333	23	0	357	1	101
07	17991	X	17991	-0-	-0-	B	-0-	17528	3	96	4	Y	334	19	0	282	1	134
								367	9									
08	18724	X	16944	-0-	-1780	B	-0-	16607	3	337	9	Y	306	13	0	276	1	151
09	18120	X	16009	-0-	-2111	B	-0-	15658	3	351	9	Y	319	13	0	285	1	172
10	19003	X	16301	-0-	-2702	B	-0-	15973	3	328	9	Y	298	17	0	287	1	162
														4	8			
11	17820	X	15609	-0-	-2211	B	-0-	15468	3	141	9	Y	128	23	0	185	1	82
12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	B	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 197,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23548	X	23548	-0-	-0-	B	-0-	210	1	22375	3	Y	875	70	0	752	1	386
								963	9									
02	19136	X	19136	-0-	-0-	B	-0-	175	1	18209	3	Y	684	64	0	707	1	299
								752	9									
03	30101	X	19690	-0-	-10411	B	-0-	217	1	18722	3	Y	683	52	0	738	1	192
								751	9									
04	29130	X	17083	-0-	-12047	B	-0-	144	1	16245	3	Y	631	35	0	582	1	206
								694	9									
05	30101	X	17500	-0-	-12601	B	-0-	162	1	16723	3	Y	559	29	0	485	1	251
								615	9									
06	0	W	16591	-0-	16591	B	16591	168	1	15827	3	Y	538	31	0	593	1	165
								4	4	592	9							
07	0	W	17998	-0-	17998	B	34589	153	1	17234	3	Y	555	30	0	467	1	223
								611	9									
08	52622	X	18033	-0-	-34589	B	-0-	285	1	17169	3	Y	526	23	0	468	1	258
								579	9									
09	16727	X	16727	-0-	-0-	B	-0-	313	1	15868	3	Y	496	22	0	466	1	266
								546	9									
10	18011	X	15372	-0-	-2639	B	-0-	271	1	14598	3	Y	457	24	0	443	1	249
								503	9					7	8			
11	17460	X	15429	-0-	-2031	B	-0-	221	1	14673	3	Y	486	32	0	352	1	351
								535	9									
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	B	-0-					Y	NO RPT					351

TOTAL GAS PROD: 197,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,490

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57740	X	57740	-0-	-0-	B	-0-	54378	3	3362	9	N	3056	2988	0			227
02	51161	X	51161	-0-	-0-	B	-0-	48082	3	3079	9	N	2799	2799	0			227
03	54901	X	54901	-0-	-0-	B	-0-	51900	3	3001	9	N	2728	2729	0			226
04	0	W	50700	-0-	50700	B	50700	48153	3	2547	9	N	2315	2314	0			227
05	0	W	52061	-0-	52061	B	102761	49945	3	2116	9	N	1924	1918	0	190	1	43
06	153873	X	51112	-0-	-102761	B	-0-	49451	3	1661	9	N	1510	1510	0			43
07	51322	X	51322	-0-	-0-	B	-0-	49735	3	1587	9	N	1443	1443	0			43
08	50127	X	48946	-0-	-1181	B	-0-	47485	3	1461	9	N	1328	1328	0			43
09	48510	X	46043	-0-	-2467	B	-0-	44611	3	1432	9	N	1302	1303	0			42
10	52824	X	45857	-0-	-6967	B	-0-	44467	3	1390	9	N	1264	928	0	181	1	197
11	51120	X	44613	-0-	-6507	B	-0-	43042	3	1571	9	N	1428	1428	0			197
12	51336	X	NO RPT	-0-	-51336	B	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 554,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,097

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50313	X	50313	-0-	-0- B	-0-	48272	3	860	4	N	1074	29	0	1474	1	151
							1181	9									
02	48377	X	48377	-0-	-0- B	-0-	46150	3	756	4	N	1337	42	0	1117	1	329
							1471	9									
03	51491	X	49838	-0-	-1653 B	-0-	47764	3	832	4	N	1129	33	0	1096	1	329
							1242	9									
04	0	W	45212	-0-	45212 B	45212	43530	3	840	4	N	765	19	0	561	1	514
							842	9									
05	0	W	43626	-0-	43626 B	88838	41820	3	879	4	N	843	10	0	1132	1	215
							927	9									
06	130462	X	41624	-0-	-88838 B	-0-	39896	3	915	4	N	739	9	0	754	1	191
							813	9									
07	41000	X	41000	-0-	-0- B	-0-	39442	3	989	4	N	517	38	0	383	1	287
							569	9									
08	49724	X	39630	-0-	-10094 B	-0-	38025	3	868	4	N	670	9	0	761	1	187
							737	9									
09	38811	X	36997	-0-	-1814 B	-0-	28	1	35770	3	N	377	5	0	370	1	189
							784	4	415	9							
10	39773	X	36491	-0-	-3282 B	-0-	578	1	34898	3	N	270	183	1			276
							718	4	297	9							
11	38490	X	36341	-0-	-2149 B	-0-	140	1	35188	3	N	157	18	0	185	1	230
							840	4	173	9							
12	39773	X	NO RPT	-0-	-39773 B	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 469,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,878

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	8445	X	8445	-0-	-0- B	-0-	7036	3	1409	9	N	1281	69	0	1507	1	375
02	7330	X	7330	-0-	-0- B	-0-	6152	3	1178	9	N	1071	70	0	1020	1	356
03	7906	X	7906	-0-	-0- B	-0-	6428	3	1478	9	N	1344	88	0	1035	1	577
04	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	4807	3	1104	9	N	1004	20	0	920	1	641
05	6349	X	6349	-0-	-0- B	-0-	5140	3	1209	9	N	1099	15	0	1520	1	205
06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	4769	3	877	9	N	797	13	0	659	1	330
07	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	4524	3	1101	9	N	1001	10	0	1083	1	238
08	5921	X	5100	-0-	-821 B	-0-	4236	3	864	9	N	785	6	0	486	1	531
09	5730	X	3705	-0-	-2025 B	-0-	2650	3	1055	9	N	959	4	0	1149	1	337
10	6355	X	5850	-0-	-505 B	-0-	4526	3	1324	9	N	1204	8	0	1187	1	346
11	5640	X	2453	-0-	-3187 B	-0-	1960	3	493	9	N	448	4	0	666	1	124
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 64,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,993

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

01	24362	X	24362	-0-	-0- B	-0-	24362	3			N	-0-					75
02	21728	X	18480	-0-	-3248 B	-0-	18480	3			N	-0-					75
03	24707	X	19288	-0-	-5419 B	-0-	19288	3			N	-0-					75
04	23910	X	18514	-0-	-5396 B	-0-	18514	3			N	-0-					75
05	24707	X	12760	-0-	-11947 B	-0-	12760	3			N	-0-					75
06	23580	X	15399	-0-	-8181 B	-0-	15399	3			N	-0-					75
07	17430	X	17430	-0-	-0- B	-0-	17430	3			N	-0-					75
08	17489	X	17489	-0-	-0- B	-0-	17489	3			N	-0-					75
09	15747	X	15747	-0-	-0- B	-0-	15747	3			N	-0-					75
10	16613	X	16613	-0-	-0- B	-0-	16613	3			N	-0-	75	8			-0-
11	16081	X	16081	-0-	-0- B	-0-	16081	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16628	X	16628	-0-	-0-	B	-0-	16628	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	-0-	-0-	-14672	B	-0-					N	-0-					-0-
03	19406	X	14815	-0-	-4591	B	-0-	14814	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	18780	X	13928	-0-	-4852	B	-0-	13928	3			N	-0-					-0-
05	19406	X	13589	-0-	-5817	B	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	13736	-0-	-2344	B	-0-	13581	3	155	4	N	-0-					-0-
07	13525	X	13525	-0-	-0-	B	-0-	13525	3			N	-0-					-0-
08	13272	X	13272	-0-	-0-	B	-0-	13272	3			N	-0-					-0-
09	12178	X	12178	-0-	-0-	B	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	12191	-0-	-2007	B	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	11560	-0-	-2180	B	-0-	11560	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12950	X	12950	-0-	-0-	B	-0-	12950	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	B	-0-					N	-0-					-0-
03	9025	X	9025	-0-	-0-	B	-0-	9017	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	9355	X	9355	-0-	-0-	B	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
05	9107	X	9107	-0-	-0-	B	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
06	7401	X	7401	-0-	-0-	B	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
07	8074	X	8074	-0-	-0-	B	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0-	B	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
09	7406	X	7406	-0-	-0-	B	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
10	7322	X	7322	-0-	-0-	B	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6809	-0-	-271	B	-0-	20	1	6779	3	N	-0-					-0-
								10	4									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10477	X	10477	-0-	-0-	B	-0-	8421	3	2056	9	N	1869	512	0	905	1	452
02	11508	X	9043	-0-	-2465	B	-0-	7320	3	1723	9	N	1566	14	0	1638	1	366
03	14167	X	9853	-0-	-4314	B	-0-	7953	3	1900	9	N	1727	18	0	1621	1	454
04	13320	X	8678	-0-	-4642	B	-0-	7019	3	1659	9	N	1508	16	0	1300	1	646
05	13764	X	8566	-0-	-5198	B	-0-	6967	3	1599	9	N	1454	11	0	1839	1	250
06	10140	X	7866	-0-	-2274	B	-0-	6428	3	1438	9	N	1307	9	0	1319	1	229
07	7925	X	7925	-0-	-0-	B	-0-	6450	3	1475	9	N	1341	25	0	1315	1	230
08	7688	X	7565	-0-	-123	B	-0-	6188	3	1377	9	N	1252	18	0	1099	1	365
09	6976	X	6639	-0-	-337	B	-0-	5442	3	1197	9	N	1088	16	0	916	1	521
10	7942	X	7942	-0-	-0-	B	-0-	6580	3	1362	9	N	1238	23	0	1267	1	463
														6	8			
11	7114	X	7114	-0-	-0-	B	-0-	5817	3	1297	9	N	1179	21	0	1296	1	325
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	B	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 91,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,529

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9293	X	9293	-0-	-0- B	-0-	1187	1	6598	3	N	1070	39	0	1080	1	148
							331	4	1177	9							
02	10136	X	7775	-0-	-2361 B	-0-	776	1	5978	3	N	928	12	0	890	1	174
							1021	9									
03	13082	X	9532	-0-	-3550 B	-0-	653	1	7673	3	N	1096	11	0	1081	1	178
							1206	9									
04	11640	X	7790	-0-	-3850 B	-0-	142	1	6661	3	N	897	5	0	759	1	311
							987	9									
05	12028	X	7385	-0-	-4643 B	-0-	393	1	5955	3	N	943	9	0	1130	1	115
							1037	9									
06	9210	X	7158	-0-	-2052 B	-0-	120	1	6177	3	N	783	9	0	752	1	137
							861	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0- B	-0-	115	1	5329	3	N	734	6	0	751	1	114
							807	9									
08	6758	X	6015	-0-	-743 B	-0-	140	1	5022	3	N	775	4	0	755	1	130
							853	9									
09	6540	X	5426	-0-	-1114 B	-0-	145	1	4518	3	N	694	4	0	746	1	74
							763	9									
10	7409	X	5417	-0-	-1992 B	-0-	371	1	4420	3	N	569	5	0	361	1	277
							626	9									
11	7170	X	6417	-0-	-753 B	-0-	311	1	5205	3	N	819	7	0	894	1	195
							901	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262 B	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 78,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,308

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29261	X	29261	-0-	-0- B	-0-	29261	3			N	-0-					-0-
02	27552	X	-0-	-0-	-27552 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31310	X	25573	-0-	-5737 B	-0-	25573	3			N	-0-					-0-
04	30300	X	23132	-0-	-7168 B	-0-	23132	3			N	-0-					-0-
05	31310	X	23058	-0-	-8252 B	-0-	23058	3			N	-0-					-0-
06	28320	X	21520	-0-	-6800 B	-0-	21520	3			N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0- B	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
08	22692	X	20889	-0-	-1803 B	-0-	20889	3			N	-0-					-0-
09	21960	X	19753	-0-	-2207 B	-0-	19753	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	19230	-0-	-3834 B	-0-	19230	3			N	-0-					-0-
11	21510	X	18169	-0-	-3341 B	-0-	18169	3			N	-0-					-0-
12	21793	X	NO RPT	-0-	-21793 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11137	X	11137	-0-	-0- B	-0-	11135	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296 B	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	X	9942	-0-	-1156 B	-0-	9939	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	10770	X	9222	-0-	-1548 B	-0-	9220	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	11129	X	9247	-0-	-1882 B	-0-	9246	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	10770	X	8523	-0-	-2247 B	-0-	8268	3	254	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8962	X	8962	-0-	-0- B	-0-	8961	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	9951	X	8822	-0-	-1129 B	-0-	8821	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	9210	X	7658	-0-	-1552 B	-0-	7657	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	9238	X	7899	-0-	-1339 B	-0-	7898	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	8670	X	7804	-0-	-866 B	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9031	-0-	9031 B	9031	152	1	5590	3	N	2009	14	0	1990	1	316
							1079	4	2210	9							
02	T. A.		6755	-0-	6755 B	15786	261	1	4309	3	N	1200	13	0	1285	1	218
							865	4	1320	9							
03	T. A.		8317	-0-	8317 B	24103	213	1	5000	3	N	1518	1426	1			310
							1434	4	1670	9							
04	29426	X	5323	-0-	-24103 B	-0-	285	1	2863	3	N	1168	1241	1			237
							890	4	1285	9							
05	7099	X	4703	-0-	-2396 B	-0-	272	1	2139	3	N	1185	1296	1			126
							988	4	1304	9							
06	6870	X	4265	-0-	-2605 B	-0-	262	1	2105	3	N	978	897	1			207
							822	4	1076	9							
07	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	395	1	2516	3	N	1003	1074	1			136
							224	4	1103	9							
08	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	318	1	3028	3	N	889	736	1			289
							978	9									
09	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	304	1	2572	3	N	907	918	1			278
							998	9									
10	4712	X	3558	-0-	-1154 B	-0-	227	1	2520	3	N	726	913	1	1	8	90
							12	4	799	9							
11	4260	X	3859	-0-	-401 B	-0-	353	1	2512	3	N	903	740	1			253
							1	4	993	9							
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 58,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,486

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15264	X	15264	-0-	-0- B	-0-	2	1	14866	3	N	235	57	0	180	1	212
							137	4	259	9							
02	19152	X	17722	-0-	-1430 B	-0-	17309	3	141	4	N	247	78	0	187	1	194
							272	9									
03	21421	X	13861	-0-	-7560 B	-0-	13574	3	96	4	N	174	73	0	168	1	127
							191	9									
04	19920	X	15516	-0-	-4404 B	-0-	15154	3	133	4	N	208	59	0	179	1	97
							229	9									
05	20584	X	16239	-0-	-4345 B	-0-	15849	3	164	4	N	205	47	0	176	1	79
							226	9									
06	18990	X	14136	-0-	-4854 B	-0-	12608	3	1350	4	N	162	41	0			200
							178	9									
07	13266	X	13266	-0-	-0- B	-0-	12308	3	798	4	N	145	35	0	182	1	128
							160	9									
08	16244	X	15228	-0-	-1016 B	-0-	14421	3	623	4	N	167	34	0	176	1	85
							184	9									
09	15720	X	13120	-0-	-2600 B	-0-	12516	3	437	4	N	152	30	0			207
							167	9									
10	16244	X	14257	-0-	-1987 B	-0-	13572	3	505	4	N	164	36	0	175	1	158
							180	9					2	8			
11	14730	X	12152	-0-	-2578 B	-0-	11931	3	27	4	N	176	37	0	182	1	112
							194	9					3	8			
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221 B	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 160,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38977	X	38977	-0-	-0- B	-0-	147	1	37787	3	N	667	148	0	532	1	192
							309	4	734	9							
02	35224	X	33572	-0-	-1652 B	-0-	126	1	32734	3	N	393	141	0	354	1	90
							280	4	432	9							
03	43369	X	31138	-0-	-12231 B	-0-	35	1	30011	3	N	689	107	0	536	1	136
							334	4	758	9							
04	41970	X	34487	-0-	-7483 B	-0-	6	1	32673	3	N	492	95	0	372	1	161
							1267	4	541	9							
05	43369	X	34172	-0-	-9197 B	-0-	32312	3	1326	4	N	485	73	0	369	1	204
							534	9									
06	37710	X	30965	-0-	-6745 B	-0-	30075	3	407	4	N	439	86	0	373	1	184
							483	9									
07	30803	X	30803	-0-	-0- B	-0-	30334	3	469	9	N	426	66	0	371	1	173
08	34844	X	29450	-0-	-5394 B	-0-	29022	3	428	9	N	389	54	0	370	1	138
09	32473	X	27708	-0-	-4765 B	-0-	27278	3	430	9	N	391	53	0	366	1	110
10	33511	X	28077	-0-	-5434 B	-0-	68	1	27588	3	N	383	58	0	358	1	77
							421	9									
11	30960	X	26992	-0-	-3968 B	-0-	51	1	26460	3	N	437	66	0	187	1	261
							481	9									
12	30814	X	NO RPT	-0-	-30814 B	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 346,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,191

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20710	X	20710	-0-	-0- B	-0-	297	1	17954	2	N	1232	1299	1			401
							1104	4	1355	9							
02	17826	X	17826	-0-	-0- B	-0-	304	1	15265	2	N	1096	1093	1			404
							1051	4	1206	9							
03	19801	X	19801	-0-	-0- B	-0-	323	1	17338	2	N	1209	1439	1			174
							810	4	1330	9							
04	17420	X	17420	-0-	-0- B	-0-	279	1	14543	2	N	1296	941	1			529
							1172	4	1426	9							
05	15783	X	15783	-0-	-0- B	-0-	387	1	14585	2	N	737	928	1			338
							811	9									
06	14687	X	14687	-0-	-0- B	-0-	361	1	13186	2	N	904	936	1			306
							146	4	994	9							
07	18731	X	18731	-0-	-0- B	-0-	373	1	16684	2	N	1204	1108	1			402
							350	4	1324	9							
08	17691	X	17691	-0-	-0- B	-0-	363	1	16098	2	N	1118	932	1			588
							1230	9									
09	20254	X	20254	-0-	-0- B	-0-	403	1	18766	2	N	986	1295	1			279
							1085	9									
10	17397	X	17397	-0-	-0- B	-0-	444	1	15795	2	N	1053	913	1			419
							1158	9									
11	14362	X	14362	-0-	-0- B	-0-	390	1	13073	2	N	817	742	1			494
							899	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT					494

TOTAL GAS PROD: 194,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,652

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26550	X	26550	-0-	-0- B	-0-	21457	3	2340	4	N	2503	56	0	2861	1	325
							2753	9									
02	31192	X	21437	-0-	-9755 B	-0-	17395	3	1865	4	N	1979	54	0	1963	1	287
							2177	9									
03	34534	X	20888	-0-	-13646 B	-0-	17076	3	1755	4	N	1870	46	0	1779	1	332
							2057	9									
04	29040	X	18493	-0-	-10547 B	-0-	15028	3	1605	4	N	1691	18	0	1796	1	209
							1860	9									
05	30008	X	17267	-0-	-12741 B	-0-	14065	3	1505	4	N	1543	11	0	1419	1	322
							1697	9									
06	25680	X	15887	-0-	-9793 B	-0-	12487	3	1881	4	N	1381	8	0	1386	1	309
							1519	9									
07	15358	X	15358	-0-	-0- B	-0-	12353	3	1494	4	N	1374	6	0	1429	1	248
							1511	9									
08	14613	X	14613	-0-	-0- B	-0-	11395	3	1828	4	N	1264	3	0	1258	1	251
							1390	9									
09	14040	X	14040	-0-	-0- B	-0-	11471	3	1261	4	N	1189	3	0	1080	1	357
							1308	9									
10	16368	X	12748	-0-	-3620 B	-0-	10531	3	960	4	N	1143	4	0	1222	1	270
							1257	9					4	8			
11	15840	X	11655	-0-	-4185 B	-0-	9653	3	808	4	N	1085	6	0	1079	1	268
							1194	9					2	8			
12	15345	X	NO RPT	-0-	-15345 B	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 188,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,022

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9697	-0-	9697	B	9697	9697	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		16763	-0-	16763	B	26460	16763	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		16938	-0-	16938	B	43398	16938	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		15420	-0-	15420	B	58818	15420	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	58818					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

01	20278	X	20278	-0-	-0-	B	-0-	18536	3	1742	9	N	1584	1505	0			205
02	19180	X	17015	-0-	-2165	B	-0-	15416	3	1599	9	N	1454	1454	0			205
03	22444	X	17609	-0-	-4835	B	-0-	15985	3	1624	9	N	1476	1477	0			204
04	21720	X	15201	-0-	-6519	B	-0-	14226	3	975	9	N	886	866	0			224
05	22444	X	13940	-0-	-8504	B	-0-	13562	3	378	9	N	344	350	0	189	1	29
06	19620	X	14976	-0-	-4644	B	-0-	13501	3	1475	9	N	1341	1341	0			29
07	15404	X	15404	-0-	-0-	B	-0-	13824	3	1580	9	N	1436	1435	0			30
08	15407	X	14916	-0-	-491	B	-0-	13527	3	1389	9	N	1263	1264	0			29
09	14765	X	13853	-0-	-912	B	-0-	12543	3	1310	9	N	1191	1191	0			29
10	15252	X	11346	-0-	-3906	B	-0-	10446	3	900	9	N	818	814	0	4	8	29
11	14760	X	13566	-0-	-1194	B	-0-	12249	3	1317	9	N	1197	1196	0	1	8	29
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	B	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 168,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,990

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

01	13033	X	13033	-0-	-0-	B	-0-	9914	3	1402	4	N	1561	7	0	1655	1	264
								1717	9									
02	14028	X	11914	-0-	-2114	B	-0-	9294	3	1250	4	N	1245	4	0	1426	1	79
								1370	9									
03	16399	X	10138	-0-	-6261	B	-0-	7654	3	995	4	N	1354	5	0	1270	1	158
								1489	9									
04	12600	X	12428	-0-	-172	B	-0-	9925	3	1159	4	N	1222	4	0	1246	1	130
								1344	9									
05	13020	X	11094	-0-	-1926	B	-0-	8559	3	1165	4	N	1245	2	0	1072	1	301
								1370	9									
06	12780	X	10091	-0-	-2689	B	-0-	7740	3	1108	4	N	1130	5	0	1239	1	187
								1243	9									
07	10076	X	10076	-0-	-0-	B	-0-	7736	3	1065	4	N	1159	4	0	1060	1	282
								1275	9									
08	11656	X	11002	-0-	-654	B	-0-	8435	3	1223	4	N	1222	3	0	1079	1	422
								1344	9									
09	13810	X	13810	-0-	-0-	B	-0-	11190	3	1217	4	N	1275	4	0	1417	1	276
								1403	9									
10	11481	X	11481	-0-	-0-	B	-0-	9372	3	958	4	N	1046	4	0	1042	1	274
								1151	9					2	8			
11	10080	X	9778	-0-	-302	B	-0-	7910	3	810	4	N	962	5	0	891	1	340
								1058	9									
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	B	-0-					N	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 124,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,421

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	4280	-0-	-10197 B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	13076	X	-0-	-0-	-13076 B	-0-					N	-0-					-0-
03	14880	X	12363	-0-	-2517 B	-0-	12363	3			N	-0-					-0-
04	11431	X	11431	-0-	-0- B	-0-	11431	3			N	-0-					-0-
05	12255	X	12255	-0-	-0- B	-0-	12255	3			N	-0-					-0-
06	12488	X	12488	-0-	-0- B	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0- B	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
08	12186	X	12186	-0-	-0- B	-0-	12186	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	11566	-0-	-14 B	-0-	11566	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	11703	-0-	-1193 B	-0-	11703	3			N	-0-					-0-
11	12480	X	11211	-0-	-1269 B	-0-	11211	3			N	-0-					-0-
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36233	X	36233	-0-	-0- B	-0-	36233	3			N	-0-					-0-
02	45332	X	-0-	-0-	-45332 B	-0-					N	-0-					-0-
03	50189	X	26751	-0-	-23438 B	-0-	26751	3			N	-0-					-0-
04	35070	X	23817	-0-	-11253 B	-0-	23817	3			N	-0-					-0-
05	36239	X	22937	-0-	-13302 B	-0-	22937	3			N	-0-					-0-
06	35070	X	21324	-0-	-13746 B	-0-	21324	3			N	-0-					-0-
07	21053	X	21053	-0-	-0- B	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
08	20742	X	20742	-0-	-0- B	-0-	20742	3			N	-0-					-0-
09	19048	X	19048	-0-	-0- B	-0-	19048	3			N	-0-					-0-
10	22940	X	14261	-0-	-8679 B	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
11	21330	X	19984	-0-	-1346 B	-0-	19984	3			N	-0-					-0-
12	21049	X	NO RPT	-0-	-21049 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12723	X	12723	-0-	-0- B	-0-	11255 787	3 9	681	4	N	715	12	0	734	1	263
02	15791	X	15791	-0-	-0- B	-0-	14156 679	3 9	956	4	N	617	1	0	712	1	167
03	15841	X	12755	-0-	-3086 B	-0-	10648 1308	3 9	799	4	N	1189	204	0	910	1	242
04	13998	X	13998	-0-	-0- B	-0-	11937 1258	3 9	803	4	N	1144	314	0	351	1	721
05	13014	X	13014	-0-	-0- B	-0-	11209 1035	3 9	770	4	N	941	183	0	1218	1	261
06	16920	X	11722	-0-	-5198 B	-0-	10328 743	3 9	651	4	N	675	7	0	523	1	406
07	12435	X	12435	-0-	-0- B	-0-	250 661	1 4	10842 682	3 9	N	620	6	0	708	1	312
08	14477	X	12345	-0-	-2132 B	-0-	303 605	1 4	10809 628	3 9	N	571	3	0	704	1	176
09	13811	X	10859	-0-	-2952 B	-0-	207 492	1 4	9600 560	3 9	N	509	4	0	553	1	128
10	13020	X	10058	-0-	-2962 B	-0-	253 481	1 4	8771 553	3 9	N	503	5 2	0 8	356	1	268
11	12030	X	9341	-0-	-2689 B	-0-	246 492	1 4	8035 568	3 9	N	516	9	0	530	1	245
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431 B	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 135,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,000

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63769	X	63769	-0-	-0-	B	-0-	63769	3			N	-0-					-0-
02	63420	X	-0-	-0-	-63420	B	-0-					N	-0-					-0-
03	71548	X	55334	-0-	-16214	B	-0-	55332	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	69240	X	49738	-0-	-19502	B	-0-	49738	3			N	-0-					-0-
05	71548	X	49049	-0-	-22499	B	-0-	49049	3			N	-0-					-0-
06	61710	X	45155	-0-	-16555	B	-0-	45155	3			N	-0-					-0-
07	27598	X	27598	-0-	-0-	B	-0-	27598	3			N	-0-					-0-
08	49104	X	-0-	-0-	-49104	B	-0-					N	-0-					-0-
09	47520	X	-0-	-0-	-47520	B	-0-					N	-0-					-0-
10	49042	X	-0-	-0-	-49042	B	-0-					N	-0-					-0-
11	45150	X	-0-	-0-	-45150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	10044	-0-	-0-	B	-0-	765	1	8544	3	Y	668	43	0	707	1	232
								735	9									
02	11256	X	9392	-0-	-1864	B	-0-	892	1	7790	3	Y	645	487	1			390
								710	9									
03	12462	X	9475	-0-	-2987	B	-0-	963	1	7840	3	Y	600	706	1			284
								12	4	660	9							
04	12060	X	8492	-0-	-3568	B	-0-	1096	1	6749	3	Y	588	607	1			265
								647	9									
05	12462	X	8445	-0-	-4017	B	-0-	1035	1	6730	3	Y	590	30	0	626	1	199
								31	4	649	9							
06	10050	X	7937	-0-	-2113	B	-0-	892	1	6433	3	Y	556	34	0	464	1	257
								612	9									
07	7880	X	7880	-0-	-0-	B	-0-	923	1	6319	3	Y	560	29	0	741	1	47
								22	4	616	9							
08	9486	X	7347	-0-	-2139	B	-0-	879	1	5920	3	Y	482	21	0	331	1	177
								18	4	530	9							
09	7685	X	5229	-0-	-2456	B	-0-	648	1	4133	3	Y	399	15	0	373	1	188
								9	4	439	9							
10	7874	X	6774	-0-	-1100	B	-0-	714	1	5433	3	Y	570	23	0	595	1	139
								627	9					1	8			
11	7620	X	6061	-0-	-1559	B	-0-	685	1	4849	3	Y	479	11	0	356	1	251
								527	9									
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	B	-0-					Y	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 87,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17762	X	17762	-0-	-0-	B	-0-	183	1	16138	3	N	754	5	0	721	1	189
								612	4	829	9							
02	16001	X	16001	-0-	-0-	B	-0-	10	1	14650	3	N	643	5	0	559	1	268
								634	4	707	9							
03	16971	X	16971	-0-	-0-	B	-0-	15579	3	759	4	N	575	44	0	714	1	85
								633	9									
04	18181	X	18181	-0-	-0-	B	-0-	16513	3	696	4	N	884	30	0	722	1	217
								972	9									
05	17179	X	17179	-0-	-0-	B	-0-	15841	3	631	4	N	643	17	0	712	1	131
								707	9									
06	16200	X	15083	-0-	-1117	B	-0-	13873	3	581	4	N	572	11	0	525	1	167
								629	9									
07	14427	X	14427	-0-	-0-	B	-0-	13255	3	577	4	N	541	9	0	549	1	150
								595	9									
08	18042	X	13581	-0-	-4461	B	-0-	12433	3	567	4	N	528	6	0	535	1	137
								581	9									
09	15227	X	12624	-0-	-2603	B	-0-	11614	3	473	4	N	488	7	0	365	1	253
								537	9									
10	15655	X	11957	-0-	-3698	B	-0-	10969	3	458	4	N	482	8	0	484	1	243
								530	9									
11	15090	X	11415	-0-	-3675	B	-0-	258	1	10122	3	N	498	12	0	550	1	179
								487	4	548	9							
12	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	B	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 165,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,608

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

01	5512	X	5512	-0-	-0-	B	-0-	5067	3	14	4	Y	392	24	0	396	1	162
								431	9									
02	6160	X	3344	-0-	-2816	B	-0-	3078	3	266	9	Y	242	232	1			172
03	7037	X	5148	-0-	-1889	B	-0-	4685	3	16	4	Y	406	360	1			218
								447	9									
04	6810	X	3623	-0-	-3187	B	-0-	3263	3	64	4	Y	269	340	1			147
								296	9									
05	7037	X	3272	-0-	-3765	B	-0-	2946	3	17	4	Y	281	5	0	299	1	124
								309	9									
06	5340	X	406	-0-	-4934	B	-0-	392	3	14	9	Y	13	1	0	104	1	32
07	2384	X	2384	-0-	-0-	B	-0-	2134	3	32	4	Y	198	3	0	184	1	43
								218	9									
08	3844	X	2975	-0-	-869	B	-0-	2598	3	377	9	Y	343	2	0	227	1	131
09	3630	X	1104	-0-	-2526	B	-0-	966	3	138	9	Y	125	1	0	194	1	61
10	6447	X	6447	-0-	-0-	B	-0-	6065	3	382	9	Y	347	8	0	313	1	86
														1	8			
*11	4924	X	4924	-0-	-0-	B	-0-	4676	3	248	9	Y	225	3	0	189	1	119
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 39,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,841

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17032	X	17032	-0-	-0- B	-0-	17032	3			N	-0-					-0-
02	17220	X	15853	-0-	-1367 B	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
03	19003	X	14330	-0-	-4673 B	-0-	14324	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	16470	X	14393	-0-	-2077 B	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	14125	-0-	-3421 B	-0-	14125	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	12290	-0-	-4690 B	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
07	13103	X	13103	-0-	-0- B	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13521	-0-	-1328 B	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	11921	-0-	-2449 B	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
10	14136	X	11545	-0-	-2591 B	-0-	11545	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	10523	-0-	-2167 B	-0-	10469	3	54	9	N	49					49
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516 B	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 148,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43633	X	43633	-0-	-0- B	-0-	43633	3			N	-0-					-0-
02	37912	X	34579	-0-	-3333 B	-0-	34579	3			N	-0-					-0-
03	41974	X	36252	-0-	-5722 B	-0-	36252	3			N	-0-					-0-
04	40620	X	32721	-0-	-7899 B	-0-	32721	3			N	-0-					-0-
05	41974	X	31909	-0-	-10065 B	-0-	31909	3			N	-0-					-0-
06	40620	X	30101	-0-	-10519 B	-0-	30101	3			N	-0-					-0-
07	30671	X	30671	-0-	-0- B	-0-	30671	3			N	-0-					-0-
08	33790	X	29704	-0-	-4086 B	-0-	29704	3			N	-0-					-0-
09	32642	X	27921	-0-	-4721 B	-0-	27921	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	25902	-0-	-5997 B	-0-	25902	3			N	-0-					-0-
11	30090	X	28877	-0-	-1213 B	-0-	28877	3			N	-0-					-0-
12	30659	X	NO RPT	-0-	-30659 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4890	X	4890	-0-	-0- B	-0-	348	1	3966	3	576	9	N	524	17	0	531	1	263
02	5908	X	2667	-0-	-3241 B	-0-	220	1	2078	3	369	9	N	335	1	0	357	1	240
03	6541	X	2774	-0-	-3767 B	-0-	106	1	2403	3	265	9	N	241	175	1			306
04	4770	X	2630	-0-	-2140 B	-0-	45	1	2034	3	551	9	N	501	375	1			432
05	4929	X	2648	-0-	-2281 B	-0-	62	1	2206	3	380	9	N	345	721	1			56
06	4740	X	1863	-0-	-2877 B	-0-	44	1	1533	3	286	9	N	260	176	1			140
07	2945	X	2699	-0-	-246 B	-0-	53	1	2167	3	6	4	N	430	557	1			13
									473	9									
08	2759	X	2322	-0-	-437 B	-0-	50	1	1822	3	8	4	N	402	188	1			227
									442	9									
09	2640	X	1718	-0-	-922 B	-0-	44	1	1318	3	356	9	N	324	377	1			174
10	2697	X	1990	-0-	-707 B	-0-	210	1	1377	3	403	9	N	366	367	1	1	8	172
11	2610	X	42	-0-	-2568 B	-0-	23	1	18	3	1	9	N	1					173
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-							N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 26,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,729

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41919	X	41919	-0-	-0-	B	-0-	41919	3			N	-0-					-0-
02	27496	X	-0-	-0-	-27496	B	-0-					N	-0-					-0-
03	32798	X	25939	-0-	-6859	B	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
04	31740	X	30485	-0-	-1255	B	-0-	30485	3			N	-0-					-0-
05	32798	X	25420	-0-	-7378	B	-0-	25420	3			N	-0-					-0-
06	31740	X	17395	-0-	-14345	B	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
07	27333	X	27333	-0-	-0-	B	-0-	27333	3			N	-0-					-0-
08	26908	X	22270	-0-	-4638	B	-0-	22270	3			N	-0-					-0-
09	26040	X	21322	-0-	-4718	B	-0-	21322	3			N	-0-					-0-
10	27342	X	22690	-0-	-4652	B	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
11	26460	X	23096	-0-	-3364	B	-0-	23096	3			N	-0-					-0-
12	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4627	X	4627	-0-	-0-	B	-0-	4555	3	19	4	N	48					212
								53	9									
02	18533	X	18533	-0-	-0-	B	-0-	18153	3	121	4	N	235	1	0	356	1	90
								259	9									
03	8844	X	8844	-0-	-0-	B	-0-	8638	3	55	4	N	137	10	0			217
								151	9									
04	11585	X	11585	-0-	-0-	B	-0-	11347	3	74	4	N	149	184	1			182
								164	9									
05	10492	X	10492	-0-	-0-	B	-0-	10309	3	48	4	N	123	179	1			126
								135	9									
06	9936	X	9936	-0-	-0-	B	-0-	9753	3	50	4	N	121	1	0	179	1	67
								133	9									
07	11908	X	11908	-0-	-0-	B	-0-	11721	3	46	4	N	128					195
								141	9									
08	11098	X	11098	-0-	-0-	B	-0-	10879	3	111	4	N	98	175	1			118
								108	9									
09	9331	X	9331	-0-	-0-	B	-0-	9168	3	53	4	N	100	6	0			212
								110	9									
10	8529	X	8529	-0-	-0-	B	-0-	8409	3	24	4	N	87	7	0	188	1	104
								96	9									
11	7039	X	7039	-0-	-0-	B	-0-	6910	3	20	4	N	99	11	0			192
								109	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	B	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 111,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9357	X	9357	-0-	-0- B	-0-	7965	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
02	9016	X	-0-	-0-	-9016 B	-0-					N	-0-					-0-
03	11687	X	6709	-0-	-4978 B	-0-	5837	3	872	9	N	793	793	0			-0-
04	11190	X	8436	-0-	-2754 B	-0-	7191	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
05	11563	X	2739	-0-	-8824 B	-0-	2397	3	342	9	N	311	311	0			-0-
06	9317	X	9317	-0-	-0- B	-0-	7957	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
07	T. A.		4648	-0-	4648 B	4648	3998	3	650	9	N	591	591	0			-0-
08	T. A.		8283	-0-	8283 B	12931	6888	3	1395	9	N	1268	907	0			361
09	18841	X	5910	-0-	-12931 B	-0-	4956	3	954	9	N	867	867	0			361
10	9641	X	5350	-0-	-4291 B	-0-	4048	3	8	4	N	1176	5	0	1271	1	261
							1294	9									
11	9330	X	5701	-0-	-3629 B	-0-	4368	3	1333	9	N	1212	1	0	1268	1	204
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277 B	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 66,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,851

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20657	X	20657	-0-	-0- B	-0-	17296	3	3361	9	N	3055	2321	0	1075	1	94
02	18004	X	12249	-0-	-5755 B	-0-	10347	3	1902	9	N	1729	1729	0			94
03	22134	X	12304	-0-	-9830 B	-0-	10116	3	2188	9	N	1989	1732	0	175	1	176
04	19980	X	11516	-0-	-8464 B	-0-	9535	3	1981	9	N	1801	1746	0	173	1	58
05	20646	X	10653	-0-	-9993 B	-0-	8038	3	2615	9	N	2377	2250	0	175	1	10
06	19980	X	9839	-0-	-10141 B	-0-	8365	3	1474	9	N	1340	1340	0			10
07	9259	X	9259	-0-	-0- B	-0-	7761	3	1498	9	N	1362	1362	0			10
08	12307	X	8772	-0-	-3535 B	-0-	7039	3	150	4	N	1439	546	0	535	1	368
							1583	9									
09	12268	X	12268	-0-	-0- B	-0-	10118	3	71	4	N	1890	11	0	1989	1	258
							2079	9									
10	10866	X	10866	-0-	-0- B	-0-	9128	3	1738	9	N	1580	11	0	1577	1	248
													2	8			
11	9840	X	9244	-0-	-596 B	-0-	7583	3	1661	9	N	1510	11	0	1466	1	279
													2	8			
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 127,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,072

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38618	X	38618	-0-	-0-	B	-0-	35555	3	2130	4	N	848	98	0	1048	1	126
								933	9									
02	31997	X	31997	-0-	-0-	B	-0-	28994	3	1917	4	N	987	89	0	715	1	309
								1086	9									
03	31000	X	31000	-0-	-0-	B	-0-	27298	3	2890	4	N	738	67	0	719	1	261
								812	9									
04	28185	X	28185	-0-	-0-	B	-0-	25033	3	2500	4	N	593	77	0	562	1	215
								652	9									
05	25097	X	25097	-0-	-0-	B	-0-	22694	3	1820	4	N	530	33	0	571	1	141
								583	9									
06	21390	X	15084	-0-	-6306	B	-0-	13811	3	957	4	N	287	22	0	192	1	214
								316	9									
07	11846	X	11846	-0-	-0-	B	-0-	10608	3	1058	4	N	164	15	0	176	1	187
								180	9									
08	31000	X	21872	-0-	-9128	B	-0-	19970	3	1616	4	N	260	20	0	190	1	237
								286	9									
09	28568	X	28568	-0-	-0-	B	-0-	25444	3	2850	4	N	249	27	0	369	1	90
								274	9									
10	25110	X	24458	-0-	-652	B	-0-	21567	3	2739	4	N	138	28	0			200
								152	9									
11	23289	X	23289	-0-	-0-	B	-0-	20212	3	2870	4	N	188	37	0	185	1	166
								207	9									
12	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	B	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 280,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,982

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					181
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	B	-0-					N	-0-					181
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					181
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					181
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					181
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					181
07	75273	X	75273	-0-	-0-	B	-0-	73502	3	637	4	N	1031	367	0	697	1	148
								1134	9									
08	76957	X	76957	-0-	-0-	B	-0-	75207	3	654	4	N	996	341	0	708	1	95
								1096	9									
09	63066	X	63066	-0-	-0-	B	-0-	62101	3	420	4	N	495	13	0	352	1	225
								545	9									
10	55470	X	55470	-0-	-0-	B	-0-	54592	3	398	4	N	436	19	0	531	1	103
								480	9					8	8			
11	48794	X	48794	-0-	-0-	B	-0-	48018	3	334	4	N	402	36	0	359	1	110
								442	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 319,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,360

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23548	X	23548	-0-	-0-	B	-0-	21518	3	2030	9	N	1845	1787	0			99
02	23128	X	20818	-0-	-2310	B	-0-	19073	3	1745	9	N	1586	1587	0			98
03	28737	X	21924	-0-	-6813	B	-0-	20183	3	1741	9	N	1583	1583	0			98
04	26400	X	23030	-0-	-3370	B	-0-	21442	3	1588	9	N	1444	1443	0			99
05	27280	X	21868	-0-	-5412	B	-0-	20307	3	1561	9	N	1419	1333	0	173	1	12
06	23164	X	23164	-0-	-0-	B	-0-	21353	3	1811	9	N	1646	1647	0			11
07	21521	X	21521	-0-	-0-	B	-0-	19695	3	1826	9	N	1660	1508	0			163
08	20150	X	20150	-0-	-0-	B	-0-	18586	3	1564	9	N	1422	1396	0	176	1	13
09	18450	X	16553	-0-	-1897	B	-0-	15180	3	1373	9	N	1248	1248	0			13
10	23932	X	17330	-0-	-6602	B	-0-	15692	3	1638	9	N	1489	837	0	186	1	479
11	23160	X	20730	-0-	-2430	B	-0-	19150	3	1580	9	N	1436	19	0	1446	1	450
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	B	-0-					N	NO RPT					450

TOTAL GAS PROD: 230,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,778

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12055	X	12055	-0-	-0-	B	-0-	1075 1234	1 9	9746	3	N	1122	53	0	910	1	317
02	9408	X	8336	-0-	-1072	B	-0-	549 937	1 9	6850	3	N	852	10	0	914	1	245
03	13888	X	9110	-0-	-4778	B	-0-	743 991	1 9	7376	3	N	901	6	0	890	1	250
04	13440	X	9271	-0-	-4169	B	-0-	688 891	1 9	7692	3	N	810	2	0	730	1	328
05	13888	X	7770	-0-	-6118	B	-0-	697 825	1 9	6248	3	N	750	940	1			138
06	11670	X	8788	-0-	-2882	B	-0-	659 866	1 9	7263	3	N	787	762	1			163
07	8052	X	8052	-0-	-0-	B	-0-	483 784	1 9	6785	3	N	713	759	1			117
08	7719	X	7499	-0-	-220	B	-0-	526 756	1 9	6217	3	N	687	548	1			256
09	7470	X	3422	-0-	-4048	B	-0-	238 303	1 9	2881	3	N	275	378	1			153
10	9083	X	5862	-0-	-3221	B	-0-	347 716	1 9	4799	3	N	651	543	1			261
11	8790	X	74	-0-	-8716	B	-0-	64	3	10	9	N	9	186	1			84
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	B	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 80,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,557

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16988	-0-	-0-	B	-0-	14885	3	2103	9	N	1912	1811	0	70	1	31
02	15932	X	15187	-0-	-745	B	-0-	13223	3	1964	9	N	1785	1714	0	77	1	25
03	17639	X	15915	-0-	-1724	B	-0-	14034	3	1881	9	N	1710	1710	0	25	1	-0-
04	17070	X	14921	-0-	-2149	B	-0-	12920 1574	3 9	427	4	N	1431	1431	0			-0-
05	17639	X	14048	-0-	-3591	B	-0-	12368	3	1680	9	N	1527	1394	0	108	1	25
06	16440	X	13802	-0-	-2638	B	-0-	11772	3	2030	9	N	1845	1576	0	181	1	113
07	13845	X	13845	-0-	-0-	B	-0-	12055	3	1790	9	N	1627	1552	0	170	1	18
08	13275	X	13275	-0-	-0-	B	-0-	11758	3	1517	9	N	1379	1187	0	79	1	131
09	11896	X	11896	-0-	-0-	B	-0-	10473	3	1423	9	N	1294	1294	0	131	1	-0-
10	14074	X	11848	-0-	-2226	B	-0-	10306	3	1542	9	N	1402	549	0	606	1	247
11	13620	X	6327	-0-	-7293	B	-0-	5467	3	860	9	N	782	811	1			218
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	B	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 148,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,694

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	X	484	-0-	-0-	B	-0-	360	3	124	9	N	113	113	0			122
02	5040	X	3941	-0-	-1099	B	-0-	3493	3	448	9	N	407	407	0			122
03	0	W	3317	-0-	3317	B	3317	2951	3	366	9	N	333	333	0			122
04	0	W	3480	-0-	3480	B	6797	3118	3	362	9	N	329	329	0			122
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	6797					N	-0-					122
06	0	W	26	-0-	26	B	6823	26	3			N	-0-					122
07	T. A.		9454	-0-	9454	B	16277	7973	3	1481	9	N	1346	8	0	1323	1	137
08	T. A.		10870	-0-	10870	B	27147	9949	3	921	9	N	837	9	0	726	1	239
09	36980	X	9833	-0-	-27147	B	-0-	9293	3	540	9	N	491	3	0	564	1	163
10	9455	X	3897	-0-	-5558	B	-0-	3681	3	216	9	N	196	2	0	184	1	173
11	10530	X	2901	-0-	-7629	B	-0-	2649	3	252	9	N	229	2	0			400
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	B	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 48,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,281

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		114792	-0-	114792 B	114792	111423	3	1270	4	N	1908	316	0	1651	1	191
							2099	9									
02	T. A.		154480	-0-	154480 B	269272	150005	3	1680	4	N	2541	449	0	1782	1	501
							2795	9									
03	T. A.		148943	-0-	148943 B	418215	20	1	140349	3	N	6222	4464	0	1857	1	402
							1730	4	6844	9							
04	T. A.		148385	-0-	148385 B	566600	139040	3	1082	4	N	7512	6361	0	1423	1	130
							8263	9									
05	718937	X	152337	-0-	-566600 B	-0-	145310	3	1321	4	N	5187	4133	0	1051	1	133
							5706	9									
06	135266	X	135266	-0-	-0- B	-0-	10	1	132914	3	N	1434	537	0	704	1	326
							765	4	1577	9							
07	158596	X	125267	-0-	-33329 B	-0-	123090	3	760	4	N	1288	490	0	871	1	253
							1417	9									
08	153326	X	123907	-0-	-29419 B	-0-	121872	3	691	4	N	1222	430	0	876	1	169
							1344	9									
09	139154	X	110204	-0-	-28950 B	-0-	108509	3	615	4	N	982	329	0	696	1	126
							1080	9									
10	143282	X	102418	-0-	-40864 B	-0-	100710	3	609	4	N	999	343	0	534	1	233
							1099	9					15	8			
11	135270	X	94370	-0-	-40900 B	-0-	92613	3	598	4	N	1054	448	0	714	1	125
							1159	9									
12	125271	X	NO RPT	-0-	-125271 B	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 1,410,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,349

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36764	X	36764	-0-	-0- B	-0-	32986	3	1631	4	N	1952	65	0	1830	1	238
							2147	9									
02	56830	X	56830	-0-	-0- B	-0-	51736	3	2305	4	N	2535	112	0	2573	1	88
							2789	9									
03	44435	X	44435	-0-	-0- B	-0-	86	1	39824	3	N	1960	84	0	1821	1	143
							2369	4	2156	9							
04	38241	X	38241	-0-	-0- B	-0-	35368	3	1260	4	N	1466	28	0	1431	1	150
							1613	9									
05	36766	X	33596	-0-	-3170 B	-0-	31449	3	765	4	N	1256	13	0	1291	1	102
							1382	9									
06	36810	X	28085	-0-	-8725 B	-0-	26052	3	857	4	N	1069	25	0	934	1	212
							1176	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	188	1			53
08	32023	X	26642	-0-	-5381 B	-0-	80	1	23599	3	N	951	14	0	696	1	294
							1917	4	1046	9							
09	31655	X	31655	-0-	-0- B	-0-	28361	3	2098	4	N	1087	1246	1			135
							1196	9									
10	30008	X	16922	-0-	-13086 B	-0-	15173	3	1116	4	N	575	1	0	654	1	48
							633	9					7	8			
11	28080	X	19878	-0-	-8202 B	-0-	18183	3	1146	4	N	499	10	0	180	1	353
							549	9					4	8			
12	26629	X	NO RPT	-0-	-26629 B	-0-					N	NO RPT					353

TOTAL GAS PROD: 333,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,379

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31853	X	31853	-0-	-0- B	-0-	31192	3	353	4	N	280	177	1			251
							308	9									
02	29820	X	15556	-0-	-14264 B	-0-	15134	3	255	4	N	152	20	0	188	1	195
							167	9									
03	0	W	20858	-0-	20858 B	20858	20321	3	232	4	N	277	87	0	181	1	204
							305	9									
04	0	W	33485	-0-	33485 B	54343	32508	3	399	4	N	525	121	0	350	1	258
							578	9									
05	0	W	30225	-0-	30225 B	84568	29607	3	288	4	N	300	25	0	357	1	176
							330	9									
06	0	W	24333	-0-	24333 B	108901	23859	3	204	4	N	245	27	0	346	1	48
							270	9									
07	128566	X	19665	-0-	-108901 B	-0-	19286	3	122	4	N	234	21	0			261
							257	9									
08	27063	X	18878	-0-	-8185 B	-0-	18551	3	131	4	N	178	6	0	175	1	258
							196	9									
09	26190	X	4075	-0-	-22115 B	-0-	4033	3	34	4	N	7	2	0	171	1	92
							8	9									
10	30225	X	-0-	-0-	-30225 B	-0-					N	-0-					92
11	24330	X	-0-	-0-	-24330 B	-0-					N	-0-					92
12	19654	X	NO RPT	-0-	-19654 B	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 198,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					174
02	T. A.		55465	-0-	55465 B	55465	54354	3	280	4	N	755	212	0	544	1	173
							831	9									
03	T. A.		164032	-0-	164032 B	219497	158999	3	1736	4	N	2997	1056	0	1785	1	329
							3297	9									
04	T. A.		160749	-0-	160749 B	380246	156596	3	1458	4	N	2450	1136	0	1400	1	243
							2695	9									
05	T. A.		147547	-0-	147547 B	527793	143637	3	1361	4	N	2317	1133	0	1230	1	197
							2549	9									
06	T. A.		133368	-0-	133368 B	661161	129813	3	1018	4	N	2306	1505	0	875	1	123
							2537	9									
07	791075	X	129914	-0-	-661161 B	-0-	126313	3	887	4	N	2467	1547	0	877	1	166
							2714	9									
08	166098	X	122804	-0-	-43294 B	-0-	120571	3	614	4	N	1472	763	0	701	1	174
							1619	9									
09	126262	X	111494	-0-	-14768 B	-0-	109512	3	582	4	N	1273	652	0	526	1	269
							1400	9									
10	129084	X	106846	-0-	-22238 B	-0-	104855	3	539	4	N	1320	702	0	702	1	163
							1452	9					22	8			
11	124920	X	97227	-0-	-27693 B	-0-	95367	3	515	4	N	1223	636	0	532	1	218
							1345	9									
12	129084	X	NO RPT	-0-	-129084 B	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 1,229,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,580

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19728	X	19728	-0-	-0-	B	-0-	18624	3	1104	9	N	1004	1004	0			289
02	20944	X	16733	-0-	-4211	B	-0-	15781	3	952	9	N	865	865	0			289
03	23157	X	16857	-0-	-6300	B	-0-	16054	3	803	9	N	730	730	0			289
04	22410	X	13904	-0-	-8506	B	-0-	13251	3	653	9	N	594	589	0	176	1	118
05	23157	X	13557	-0-	-9600	B	-0-	1	1	12793	3	N	694	653	0			159
								763	9									
06	19080	X	13652	-0-	-5428	B	-0-	12861	3	791	9	N	719	719	0			159
07	13680	X	13680	-0-	-0-	B	-0-	12919	3	761	9	N	692	692	0			159
08	16864	X	13832	-0-	-3032	B	-0-	10	1	12988	3	N	758	758	0			159
								834	9									
09	15165	X	15165	-0-	-0-	B	-0-	167	1	14177	3	N	743	442	0	187	1	273
								4	4	817	9							
10	18689	X	18689	-0-	-0-	B	-0-	516	1	17304	3	N	790	8	0	912	1	141
								869	9					2	8			
11	13650	X	13397	-0-	-253	B	-0-	599	1	12112	3	N	624	46	0	550	1	169
								686	9									
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	B	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 169,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,213

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11057	X	11057	-0-	-0-	B	-0-	9925	3	1132	9	N	1029	1029	0			189
02	10836	X	8516	-0-	-2320	B	-0-	7688	3	828	9	N	753	753	0			189
03	12741	X	8906	-0-	-3835	B	-0-	8038	3	868	9	N	789	789	0			189
04	10710	X	7659	-0-	-3051	B	-0-	6792	3	867	9	N	788	671	0	189	1	117
05	11067	X	7791	-0-	-3276	B	-0-	6937	3	854	9	N	776	673	0	179	1	41
06	10710	X	7617	-0-	-3093	B	-0-	6709	3	908	9	N	825	683	0			183
07	7967	X	7967	-0-	-0-	B	-0-	7328	3	639	9	N	581	575	0			189
08	13055	X	13055	-0-	-0-	B	-0-	254	1	11604	3	N	1088	120	0	934	1	223
								1197	9									
09	16170	X	16170	-0-	-0-	B	-0-	469	1	14776	3	N	841	4	0	930	1	130
								925	9									
10	12690	X	12690	-0-	-0-	B	-0-	499	1	11624	3	N	515	4	0	550	1	89
								567	9					2	8			
11	12630	X	9719	-0-	-2911	B	-0-	338	1	8927	3	N	413	32	0	186	1	284
								454	9									
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	B	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 111,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,398

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	434
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	434
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	434
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	434
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	434
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	259
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	10	269
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	269
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	269
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	269
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	269
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	269

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25458	X	25458	-0-	-0-	B	-0-	24138	3	707	4	N	557	34	0	736	1	371
								613	9									
02	29344	X	19407	-0-	-9937	B	-0-	18619	3	108	4	N	618	3	0	537	1	449
								680	9									
03	32922	X	19972	-0-	-12950	B	-0-	18848	3	501	4	N	566	51	0	556	1	408
								623	9									
04	31860	X	27079	-0-	-4781	B	-0-	25713	3	669	4	N	634	41	0	527	1	474
								697	9									
05	25451	X	18852	-0-	-6599	B	-0-	17922	3	458	4	N	429	13	0	354	1	536
								472	9									
06	24630	X	18555	-0-	-6075	B	-0-	17636	3	459	4	N	418	16	0	530	1	141
								460	9									
07	19428	X	19428	-0-	-0-	B	-0-	18371	3	554	4	N	457	14	0	352	1	232
								503	9									
08	27993	X	17447	-0-	-10546	B	-0-	16671	3	347	4	N	390	14	0	352	1	256
								429	9									
09	27090	X	16959	-0-	-10131	B	-0-	16181	3	356	4	N	384	7	0	365	1	268
								422	9									
10	19437	X	13573	-0-	-5864	B	-0-	13010	3	241	4	N	293	7	0	348	1	204
								322	9					2	8			
11	18810	X	16118	-0-	-2692	B	-0-	100	1	15232	3	N	406	31	0	359	1	220
								339	4	447	9							
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	B	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 212,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,152

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20302	X	20302	-0-	-0-	B	-0-	20302	3			N	-0-					-0-
02	20724	X	-0-	-0-	-20724	B	-0-					N	-0-					-0-
03	22909	X	14567	-0-	-8342	B	-0-	14558	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04	22170	X	18729	-0-	-3441	B	-0-	18720	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	22909	X	14142	-0-	-8767	B	-0-	14138	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	19650	X	14316	-0-	-5334	B	-0-	14310	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	14117	X	14117	-0-	-0-	B	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	19344	X	15831	-0-	-3513	B	-0-	15831	3			N	-0-					-0-
09	15622	X	14197	-0-	-1425	B	-0-	14197	3			N	-0-					-0-
10	14787	X	13840	-0-	-947	B	-0-	13840	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	13155	-0-	-1575	B	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15542	X	15542	-0-	-0- B	-0-	250	1	11632	3	N	2498	16	0	2371	1	606
							912	4	2748	9							
02	11466	X	11466	-0-	-0- B	-0-	8753	3	698	4	N	1832	15	0	2165	1	258
							2015	9									
03	12493	X	-0-	-0-	-12493 B	-0-					N	-0-					258
04	16176	X	16176	-0-	-0- B	-0-	205	1	11635	3	N	3042	13	0	2498	1	789
							990	4	3346	9							
05	16750	X	16750	-0-	-0- B	-0-	278	1	12067	3	N	3032	9	0	3163	1	649
							1070	4	3335	9							
06	12712	X	12712	-0-	-0- B	-0-	213	1	9256	3	N	2157	5	0	2497	1	304
							870	4	2373	9							
07	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	75	1	4033	3	N	976	3	0	888	1	389
							365	4	1074	9							
08	16678	X	6211	-0-	-10467 B	-0-	4727	3	375	4	N	1008	1	0	1058	1	338
							1109	9									
09	16024	X	5370	-0-	-10654 B	-0-	87	1	4140	3	N	921	1	0	1059	1	199
							130	4	1013	9							
10	0	W	7199	-0-	7199 B	7199	284	1	5563	3	N	1197	3	0	1087	1	302
							35	4	1317	9			4	8			
11	0	W	7001	-0-	7001 B	14200	263	1	5532	3	N	1096	6	0	1100	1	292
							1206	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	14200					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 103,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,759

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

01	36182	X	36182	-0-	-0- B	-0-	36182	3			N	-0-					-0-
02	13523	X	-0-	-0-	-13523 B	-0-					N	-0-					-0-
03	29284	X	29284	-0-	-0- B	-0-	29284	3			N	-0-					-0-
04	26679	X	26679	-0-	-0- B	-0-	26679	3			N	-0-					-0-
05	26058	X	26058	-0-	-0- B	-0-	26058	3			N	-0-					-0-
06	24246	X	24246	-0-	-0- B	-0-	24246	3			N	-0-					-0-
07	24675	X	24675	-0-	-0- B	-0-	24675	3			N	-0-					-0-
08	29295	X	23877	-0-	-5418 B	-0-	23877	3			N	-0-					-0-
09	26525	X	22259	-0-	-4266 B	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	18594	-0-	-7477 B	-0-	18594	3			N	-0-					-0-
11	24240	X	21570	-0-	-2670 B	-0-	21570	3			N	-0-					-0-
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11280	X	11280	-0-	-0- B	-0-	140	1	7074	3	N	2131	25	0	1944	1	522
							1722	4	2344	9							
02	13920	X	13920	-0-	-0- B	-0-	200	1	9064	3	N	2671	39	0	3039	1	115
							1718	4	2938	9							
03	8463	X	507	-0-	-7956 B	-0-	10	1	372	3	N	114	2	0			227
							125	9									
04	10920	X	814	-0-	-10106 B	-0-	539	3	100	4	N	159	2	0			384
							175	9									
05	11284	X	1785	-0-	-9499 B	-0-	1022	3	295	4	N	425	2	0	531	1	276
							468	9									
06	12720	X	2676	-0-	-10044 B	-0-	1986	3	70	4	N	564	4	0	680	1	156
							620	9									
07	1550	X	1550	-0-	-0- B	-0-	1088	3	10	4	N	411	2	0	345	1	220
							452	9									
08	1798	X	28	-0-	-1770 B	-0-	28	3			N	-0-					220
09	5657	X	5657	-0-	-0- B	-0-	241	1	3928	3	N	1247	6	0	1062	1	399
							116	4	1372	9							
10	0	W	5511	-0-	5511 B	5511	284	1	4001	3	N	1005	6	0	895	1	491
							120	4	1106	9			12	8			
11	0	W	6320	-0-	6320 B	11831	154	1	4970	3	N	1087	3	0	1255	1	320
							1196	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	11831					N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 50,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,814

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

01	T. A.		23175	-0-	23175 B	23175	17440	3	5735	9	N	5214	4910	0	179	1	479
02	45173	X	21998	-0-	-23175 B	-0-	16505	3	5493	9	N	4994	4742	0			731
03	16405	X	16405	-0-	-0- B	-0-	12916	3	3489	9	N	3172	3172	0			731
04	1648	X	1648	-0-	-0- B	-0-	1273	3	375	9	N	341	341	0			731
05	1643	X	546	-0-	-1097 B	-0-	220	3	326	9	N	296	289	0	191	1	547
06	4922	X	4922	-0-	-0- B	-0-	4055	3	867	9	N	788	1132	0			203
07	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	2111	3	695	9	N	632	632	0			62
08	5002	X	5002	-0-	-0- B	-0-	3780	3	1222	9	N	1111	1111	0			62
09	1590	X	173	-0-	-1417 B	-0-	86	3	87	9	N	79	79	0			62
10	6682	X	6682	-0-	-0- B	-0-	5001	3	1681	9	N	1528	1	0	1254	1	334
													1	8			
11	2209	X	2209	-0-	-0- B	-0-	1699	3	510	9	N	464	1	0	186	1	611
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					611

TOTAL GAS PROD: 85,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,619

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38519	X	38519	-0-	-0- B	-0-	38478	3	28	4	N	12					191
							13	9									
02	40994	X	40994	-0-	-0- B	-0-	40958	3	26	4	N	9	1	0	171	1	28
							10	9									
03	41974	X	34501	-0-	-7473 B	-0-	34403	3	39	4	N	54	54	0			28
							59	9									
04	38850	X	36039	-0-	-2811 B	-0-	35946	3	25	4	N	62	23	0			67
							68	9									
05	38533	X	32854	-0-	-5679 B	-0-	32801	3	28	4	N	23	13	0			77
							25	9									
06	40620	X	28646	-0-	-11974 B	-0-	28615	3	5	4	N	24	14	0			87
							26	9									
07	27293	X	27293	-0-	-0- B	-0-	27264	3	4	4	N	23	11	0			99
							25	9									
08	37231	X	26867	-0-	-10364 B	-0-	26828	3	11	4	N	25	9	0			115
							28	9									
09	35227	X	24840	-0-	-10387 B	-0-	24810	3	6	4	N	22	4	0			133
							24	9									
10	32860	X	20638	-0-	-12222 B	-0-	20621	3	17	9	N	15	4	0	2	8	142
11	28650	X	25231	-0-	-3419 B	-0-	25187	3	7	4	N	34	10	0			166
							37	9									
12	27280	X	NO RPT	-0-	-27280 B	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 336,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16790	X	16790	-0-	-0- B	-0-	15423	3	1367	9	N	1243	1204	0			118
02	17836	X	14966	-0-	-2870 B	-0-	13859	3	1107	9	N	1006	1006	0			118
03	21917	X	16181	-0-	-5736 B	-0-	14698	3	1483	9	N	1348	1348	0			118
04	19230	X	14346	-0-	-4884 B	-0-	13019	3	1327	9	N	1206	1206	0			118
05	19871	X	14807	-0-	-5064 B	-0-	12978	3	1829	9	N	1663	1445	0	168	1	168
06	16260	X	11633	-0-	-4627 B	-0-	10133	3	1500	9	N	1364	1364	0			168
07	11969	X	11969	-0-	-0- B	-0-	11104	3	865	9	N	786	787	0			167
08	16182	X	12662	-0-	-3520 B	-0-	11704	3	958	9	N	871	870	0			168
09	14340	X	5069	-0-	-9271 B	-0-	4689	3	380	9	N	345	346	0			167
10	23640	X	23640	-0-	-0- B	-0-	492	1	21478	3	N	1518	118	0	1282	1	282
							1670	9					3	8			
11	18205	X	18205	-0-	-0- B	-0-	688	1	16419	3	N	998	41	0	922	1	317
							1098	9									
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648 B	-0-					N	NO RPT					317

TOTAL GAS PROD: 160,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,348

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21672	X	21672	-0-	-0-	B	-0-	20607	3	1065	9	N	968	968	0			54
02	21542	X	19044	-0-	-2498	B	-0-	18144	3	900	9	N	818	818	0			54
03	23839	X	14174	-0-	-9665	B	-0-	13391	3	783	9	N	712	712	0			54
04	23070	X	18294	-0-	-4776	B	-0-	17435	3	859	9	N	781	781	0			54
05	23839	X	16453	-0-	-7386	B	-0-	15737	3	716	9	N	651	651	0			54
06	20970	X	15192	-0-	-5778	B	-0-	14342	3	850	9	N	773	773	0			54
07	16304	X	16304	-0-	-0-	B	-0-	15395	3	909	9	N	826	693	0			187
08	18910	X	15480	-0-	-3430	B	-0-	14800	3	680	9	N	618	609	0	176	1	20
09	14719	X	8430	-0-	-6289	B	-0-	8049	3	381	9	N	346	346	0			20
10	20007	X	20007	-0-	-0-	B	-0-	208	1	18656	3	N	1039	4	0	904	1	149
								1143	9					2	8			
11	15920	X	15920	-0-	-0-	B	-0-	29	1	15070	3	N	746	32	0	554	1	309
								821	9									
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	B	-0-					N	NO RPT					309

TOTAL GAS PROD: 180,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,278

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21623	X	21623	-0-	-0-	B	-0-	21620	3	3	9	N	3	3	0			69
02	18232	X	18232	-0-	-0-	B	-0-	18232	3			N	-0-					69
03	18853	X	18853	-0-	-0-	B	-0-	18853	3			N	-0-					69
04	19526	X	19526	-0-	-0-	B	-0-	18046	3	1480	9	N	1345	1345	0			69
05	18935	X	18935	-0-	-0-	B	-0-	17509	3	1426	9	N	1296	1265	0			100
06	19649	X	19649	-0-	-0-	B	-0-	17462	3	2187	9	N	1988	1988	0			100
07	19519	X	19519	-0-	-0-	B	-0-	17084	3	2435	9	N	2214	2018	0	191	1	105
08	16523	X	16024	-0-	-499	B	-0-	15086	3	938	9	N	853	853	0			105
09	15990	X	15432	-0-	-558	B	-0-	14178	3	1254	9	N	1140	1140	0			105
10	23891	X	23891	-0-	-0-	B	-0-	599	1	20522	3	N	2518	1197	0	1091	1	335
								2770	9									
11	19854	X	19854	-0-	-0-	B	-0-	722	1	17682	3	N	1318	14	0	1279	1	360
								1450	9									
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	B	-0-					N	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 211,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,675

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21494	X	21494	-0-	-0-	B	-0-	20311	3	1183	9	N	1075	1075	0			275
02	22341	X	17424	-0-	-4917	B	-0-	16353	3	1071	9	N	974	974	0			275
03	24490	X	18428	-0-	-6062	B	-0-	17557	3	871	9	N	792	792	0			275
04	23550	X	16973	-0-	-6577	B	-0-	16069	3	904	9	N	822	822	0			275
05	24335	X	17248	-0-	-7087	B	-0-	16098	3	1150	9	N	1045	852	0	192	1	276
06	20790	X	11259	-0-	-9531	B	-0-	10698	3	561	9	N	510	510	0			276
07	26602	X	26602	-0-	-0-	B	-0-	742	1	24550	3	N	1191	1191	0			276
								1310	9									
08	23542	X	23542	-0-	-0-	B	-0-	22350	3	1192	9	N	1084	1084	0			276
09	20656	X	20656	-0-	-0-	B	-0-	19629	3	1027	9	N	934	934	0			276
10	26598	X	21844	-0-	-4754	B	-0-	429	1	20561	3	N	757	147	0	726	1	159
								21	4	833	9			1	8			
11	25740	X	19917	-0-	-5823	B	-0-	643	1	18153	3	N	1019	52	0	732	1	394
								1121	9									
12	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	B	-0-					N	NO RPT					394

TOTAL GAS PROD: 215,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,203

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48901	X	48901	-0-	-0-	B	-0-	48892	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	35896	X	-0-	-0-	-35896	B	-0-					N	-0-					-0-
03	52204	X	40692	-0-	-11512	B	-0-	40684	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	50520	X	35953	-0-	-14567	B	-0-	35949	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	52204	X	35955	-0-	-16249	B	-0-	35952	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	47310	X	33614	-0-	-13696	B	-0-	33611	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	34175	X	34175	-0-	-0-	B	-0-	34173	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	40703	X	33052	-0-	-7651	B	-0-	33052	3			N	-0-					-0-
09	35940	X	30772	-0-	-5168	B	-0-	30772	3			N	-0-					-0-
10	35960	X	28255	-0-	-7705	B	-0-	28255	3			N	-0-					-0-
11	33600	X	32697	-0-	-903	B	-0-	32697	3			N	-0-					-0-
12	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26986	X	26986	-0-	-0-	B	-0-	24593	3	2393	9	N	2175	2132	0	33	1	10
02	26012	X	22488	-0-	-3524	B	-0-	20763	3	1725	9	N	1568	1568	0	10	1	-0-
03	30566	X	23471	-0-	-7095	B	-0-	21798	3	1673	9	N	1521	1233	0	213	1	75
04	27660	X	21649	-0-	-6011	B	-0-	19821	3	1828	9	N	1662	1663	0	74	1	-0-
05	28582	X	20636	-0-	-7946	B	-0-	19180	3	1456	9	N	1324	1324	0			-0-
06	26130	X	18907	-0-	-7223	B	-0-	17391	3	1516	9	N	1378	1378	0			-0-
07	17177	X	17177	-0-	-0-	B	-0-	15752	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-
08	23467	X	19313	-0-	-4154	B	-0-	17753	3	1560	9	N	1418	1418	0			-0-
09	21660	X	15658	-0-	-6002	B	-0-	14392	3	1266	9	N	1151	1151	0			-0-
10	20646	X	14942	-0-	-5704	B	-0-	13758	3	31	4	N	1048	566	0	284	1	198
								1153	9									
11	18900	X	17308	-0-	-1592	B	-0-	15972	3	2	4	N	1213	16	0	1258	1	137
								1334	9									
12	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	B	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 218,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,753

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10907	X	10907	-0-	-0-	B	-0-	143	1	7734	3	N	1936	6	0	2142	1	307
								900	4	2130	9							
02	10871	X	10871	-0-	-0-	B	-0-	185	1	8033	3	N	1775	7	0	1771	1	304
								700	4	1953	9							
03	11299	X	11299	-0-	-0-	B	-0-	218	1	7645	3	N	2405	9	0	2294	1	406
								790	4	2646	9							
04	9791	X	9791	-0-	-0-	B	-0-	256	1	6658	3	N	1790	9	0	1794	1	393
								908	4	1969	9							
05	10044	X	9019	-0-	-1025	B	-0-	296	1	6323	3	N	1659	6	0	1773	1	273
								575	4	1825	9							
06	9720	X	8708	-0-	-1012	B	-0-	300	1	5966	3	N	1584	6	0	1596	1	255
								700	4	1742	9							
07	8675	X	8675	-0-	-0-	B	-0-	273	1	5987	3	N	1514	6	0	1260	1	503
								750	4	1665	9							
08	9073	X	9073	-0-	-0-	B	-0-	155	1	6766	3	N	1556	5	0	1607	1	447
								440	4	1712	9							
09	8648	X	8648	-0-	-0-	B	-0-	159	1	6677	3	N	1398	5	0	1243	1	597
								274	4	1538	9							
10	10735	X	10735	-0-	-0-	B	-0-	330	1	8668	3	N	1579	8	0	1900	1	264
								1737	9					4	8			
11	8641	X	8641	-0-	-0-	B	-0-	116	1	6984	3	N	1401	7	0	1268	1	388
								1541	9					2	8			
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	B	-0-					N	NO RPT					388

TOTAL GAS PROD: 106,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,597

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12611	X	12611	-0-	-0- B	-0-	12007	3	286	4	N	289	174	1			209
							318	9									
02	13412	X	11476	-0-	-1936 B	-0-	11132	3	125	4	N	199	1	0	172	1	235
							219	9									
03	11780	X	7149	-0-	-4631 B	-0-	6717	3	241	4	N	174	10	0	187	1	212
							191	9									
04	15251	X	15251	-0-	-0- B	-0-	14515	3	329	4	N	370	7	0	360	1	215
							407	9									
05	12710	X	10068	-0-	-2642 B	-0-	9686	3	165	4	N	197	1	0	176	1	235
							217	9									
06	12300	X	8385	-0-	-3915 B	-0-	7981	3	163	4	N	219	173	1			281
							241	9									
07	14219	X	14219	-0-	-0- B	-0-	13550	3	385	4	N	258	350	1			189
							284	9									
08	16771	X	16771	-0-	-0- B	-0-	16304	3	210	4	N	234	17	0	173	1	233
							257	9									
09	15240	X	12465	-0-	-2775 B	-0-	12179	3	139	4	N	134	20	0	167	1	180
							147	9									
10	14229	X	8816	-0-	-5413 B	-0-	8558	3	123	4	N	123	15	0	178	1	107
							135	9					3	8			
11	13770	X	8547	-0-	-5223 B	-0-	8037	3	298	4	N	193	28	0	180	1	92
							212	9									
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771 B	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 125,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17317	X	17317	-0-	-0- B	-0-	16414	3	475	4	N	389	373	1			182
							428	9									
02	11689	X	10129	-0-	-1560 B	-0-	9575	3	320	4	N	213	185	1			210
							234	9									
03	12533	X	12533	-0-	-0- B	-0-	12063	3	163	4	N	279	16	0	361	1	112
							307	9									
04	17876	X	17876	-0-	-0- B	-0-	16988	3	482	4	N	369	7	0	349	1	125
							406	9									
05	15366	X	15366	-0-	-0- B	-0-	14633	3	405	4	N	298	6	0	177	1	240
							328	9									
06	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	11478	3	236	4	N	236	6	0	352	1	118
							260	9									
07	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	11155	3	183	4	N	246	4	0	177	1	183
							271	9									
08	18476	X	13544	-0-	-4932 B	-0-	13152	3	143	4	N	226	1	0	175	1	233
							249	9									
09	17880	X	8107	-0-	-9773 B	-0-	7827	3	115	4	N	150	2	0	177	1	204
							165	9									
10	15376	X	9007	-0-	-6369 B	-0-	8259	3	584	4	N	149	2	0	178	1	171
							164	9					2	8			
*11	16521	X	16521	-0-	-0- B	-0-	15868	3	292	4	N	328	6	0	357	1	136
							361	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547 B	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 143,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15944	X	15944	-0-	-0- B	-0-	12822	3	1439	4	N	1530	25	0	1434	1	493
							1683	9									
02	20331	X	16905	-0-	-3426 B	-0-	13162	3	1727	4	N	1833	31	0	2109	1	186
							2016	9									
03	22506	X	13175	-0-	-9331 B	-0-	10184	3	1359	4	N	1484	29	0	1283	1	358
							1632	9									
04	21780	X	8343	-0-	-13437 B	-0-	6403	3	894	4	N	951	11	0	1076	1	222
							1046	9									
05	22506	X	6007	-0-	-16499 B	-0-	4381	3	694	4	N	847	5	0	906	1	158
							932	9									
06	19807	X	19807	-0-	-0- B	-0-	13050	3	3563	4	N	2904	12	0	2802	1	248
							3194	9									
07	13377	X	13377	-0-	-0- B	-0-	9325	3	2048	4	N	1822	7	0	1605	1	458
							2004	9									
08	13175	X	9221	-0-	-3954 B	-0-	7132	3	628	4	N	1328	2	0	1421	1	363
							1461	9									
09	19800	X	12985	-0-	-6815 B	-0-	11023	3	1962	9	N	1784	4	0	2000	1	143
10	20460	X	10574	-0-	-9886 B	-0-	9047	3	20	4	N	1370	39	0	1246	1	214
							1507	9					14	8			
11	19800	X	8759	-0-	-11041 B	-0-	7407	3	10	4	N	1220	39	0	1104	1	283
							1342	9					8	8			
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392 B	-0-					N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 135,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,073

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31010	X	31010	-0-	-0- B	-0-	28972	3	778	4	N	1145	1107	1			179
							1260	9									
02	29757	X	29757	-0-	-0- B	-0-	28055	3	620	4	N	984	2	0	926	1	235
							1082	9									
03	11452	X	11452	-0-	-0- B	-0-	10485	3	442	4	N	477	71	0	547	1	94
							525	9									
04	10950	X	10341	-0-	-609 B	-0-	9437	3	439	4	N	423	72	0	358	1	87
							465	9									
05	11315	X	8737	-0-	-2578 B	-0-	7944	3	451	4	N	311	37	0	174	1	187
							342	9									
06	10950	X	7228	-0-	-3722 B	-0-	6768	3	210	4	N	227	4	0	354	1	56
							250	9									
07	7321	X	7321	-0-	-0- B	-0-	6846	3	205	4	N	245	3	0	178	1	120
							270	9									
08	11439	X	7572	-0-	-3867 B	-0-	7098	3	223	4	N	228	2	0	180	1	166
							251	9									
09	10350	X	6572	-0-	-3778 B	-0-	6182	3	168	4	N	202	3	0	173	1	192
							222	9									
10	8742	X	5234	-0-	-3508 B	-0-	4888	3	155	4	N	174	3	0	177	1	184
							191	9					2	8			
11	7230	X	6554	-0-	-676 B	-0-	32	1	5959	3	N	240	6	0	352	1	66
							299	4	264	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564 B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 131,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,656

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112733	X	112733	-0-	-0- B	-0-	111684	3	300	4	N	681	147	0	366	1	273
							749	9									
02	102118	X	101069	-0-	-1049 B	-0-	100319	3	280	4	N	427	157	0	365	1	178
							470	9									
03	112344	X	93111	-0-	-19233 B	-0-	92064	3	311	4	N	669	413	0	182	1	252
							736	9									
04	108720	X	88152	-0-	-20568 B	-0-	87123	3	351	4	N	616	314	0	344	1	210
							678	9									
05	112344	X	85366	-0-	-26978 B	-0-	82599	3	2237	4	N	482	220	0	337	1	135
							530	9									
06	108720	X	71432	-0-	-37288 B	-0-	70805	3	128	4	N	454	272	0	176	1	141
							499	9									
07	66854	X	66854	-0-	-0- B	-0-	66166	3	197	4	N	446	249	0	175	1	163
							491	9									
08	93124	X	66378	-0-	-26746 B	-0-	65887	3	186	4	N	277	101	0	176	1	163
							305	9									
09	78051	X	58879	-0-	-19172 B	-0-	58409	3	159	4	N	283	126	0	177	1	143
							311	9									
10	80073	X	53056	-0-	-27017 B	-0-	52545	3	184	4	N	297	122	0	177	1	133
							327	9					8	8			
11	71430	X	55454	-0-	-15976 B	-0-	54714	3	267	4	N	430	208	0	173	1	173
							473	9					9	8			
12	66867	X	NO RPT	-0-	-66867 B	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 852,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,062

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51122	X	51122	-0-	-0- B	-0-	49126	3	872	4	N	1022	131	0	927	1	296
							1124	9									
02	53452	X	40727	-0-	-12725 B	-0-	39213	3	657	4	N	779	92	0	723	1	260
							857	9									
03	59179	X	40970	-0-	-18209 B	-0-	39093	3	729	4	N	1044	203	0	909	1	192
							1148	9									
04	57270	X	41523	-0-	-15747 B	-0-	39623	3	829	4	N	974	188	0	699	1	279
							1071	9									
05	51119	X	40540	-0-	-10579 B	-0-	39040	3	669	4	N	755	32	0	701	1	301
							831	9									
06	49470	X	39386	-0-	-10084 B	-0-	37986	3	626	4	N	704	41	0	706	1	258
							774	9									
07	38015	X	38015	-0-	-0- B	-0-	36643	3	626	4	N	678	35	0	690	1	211
							746	9									
08	42904	X	42818	-0-	-86 B	-0-	41574	3	608	4	N	578	3	0	528	1	258
							636	9									
09	41520	X	35241	-0-	-6279 B	-0-	34099	3	552	4	N	536	523	1			271
							590	9									
10	40703	X	31901	-0-	-8802 B	-0-	30794	3	516	4	N	537	533	1	2	8	273
							591	9									
11	41430	X	28534	-0-	-12896 B	-0-	27464	3	517	4	N	503	9	0	532	1	228
							553	9					7	8			
12	42811	X	NO RPT	-0-	-42811 B	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 430,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208537	X	103317	-0-	-105220 B	-0-	101491	3	750	4	N	978	275	0	749	1	222
							1076	9									
02	138992	X	93745	-0-	-45247 B	-0-	92486	3	551	4	N	644	138	0	539	1	189
							708	9									
03	153884	X	86374	-0-	-67510 B	-0-	85123	3	449	4	N	729	304	0	361	1	253
							802	9									
04	148920	X	85263	-0-	-63657 B	-0-	83677	3	964	4	N	565	206	0	348	1	264
							622	9									
05	103323	X	82114	-0-	-21209 B	-0-	80812	3	860	4	N	402	150	0	353	1	163
							442	9									
06	100440	X	67191	-0-	-33249 B	-0-	66522	3	256	4	N	375	181	0	175	1	182
							413	9									
07	62035	X	62035	-0-	-0- B	-0-	61461	3	202	4	N	338	166	0	168	1	186
							372	9									
08	88102	X	58562	-0-	-29540 B	-0-	58212	3	170	4	N	164	15	0	177	1	158
							180	9									
09	72847	X	52594	-0-	-20253 B	-0-	52250	3	123	4	N	201	73	0	176	1	110
							221	9									
10	64989	X	48575	-0-	-16414 B	-0-	48190	3	156	4	N	208	70	0	178	1	64
							229	9					6	8			
11	67200	X	43350	-0-	-23850 B	-0-	42969	3	215	4	N	151	11	8			204
							166	9									
12	62031	X	NO RPT	-0-	-62031 B	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 783,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,755

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

01	34069	X	34069	-0-	-0- B	-0-	34069	3			N	-0-					-0-
02	37968	X	-0-	-0-	-37968 B	-0-					N	-0-					-0-
03	43772	X	29547	-0-	-14225 B	-0-	29547	3			N	-0-					-0-
04	39390	X	25012	-0-	-14378 B	-0-	25012	3			N	-0-					-0-
05	40703	X	844	-0-	-39859 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	37574	-0-	37574 B	37574	37574	3			N	-0-					-0-
08	0	W	24930	-0-	24930 B	62504	24930	3			N	-0-					-0-
09	83804	X	21300	-0-	-62504 B	-0-	21300	3			N	-0-					-0-
10	37572	X	21378	-0-	-16194 B	-0-	21378	3			N	-0-					-0-
11	36360	X	19722	-0-	-16638 B	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
12	37572	X	NO RPT	-0-	-37572 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22283	X	22283	-0-	-0-	B	-0-	19594	3	1184	4	N	1368	91	0	1453	1	402
								1505	9									
02	24780	X	18722	-0-	-6058	B	-0-	16583	3	943	4	N	1087	89	0	1081	1	319
								1196	9									
03	27776	X	18761	-0-	-9015	B	-0-	16519	3	1001	4	N	1128	91	0	1073	1	283
								1241	9									
04	24510	X	17560	-0-	-6950	B	-0-	15523	3	944	4	N	994	16	0	1065	1	196
								1093	9									
05	25327	X	16960	-0-	-8367	B	-0-	15065	3	885	4	N	918	10	0	894	1	210
								1010	9									
06	21570	X	15985	-0-	-5585	B	-0-	13776	3	1294	4	N	832	6	0	857	1	179
								915	9									
07	16384	X	16384	-0-	-0-	B	-0-	13755	3	1723	4	N	824	5	0	696	1	302
								906	9									
08	18476	X	16420	-0-	-2056	B	-0-	13695	3	1825	4	N	818	1	0	907	1	212
								900	9									
09	16517	X	14844	-0-	-1673	B	-0-	12550	3	1460	4	N	758	1	0	711	1	258
								834	9									
10	16957	X	14411	-0-	-2546	B	-0-	12535	3	1045	4	N	755	3	0	692	1	314
								831	9					4	8			
11	15990	X	13490	-0-	-2500	B	-0-	11867	3	789	4	N	758	6	0	923	1	143
								834	9									
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	B	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 185,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,240

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		75287	-0-	75287	B	75287	74984	3	36	4	N	243	72	0	195	1	158
								267	9									
02	143213	X	67926	-0-	-75287	B	-0-	67732	3	22	4	N	156	29	0	187	1	98
								172	9									
03	71083	X	65901	-0-	-5182	B	-0-	65482	3	94	4	N	295	193	0			200
								325	9									
04	72870	X	68453	-0-	-4417	B	-0-	68107	3	107	4	N	217	137	0	176	1	104
								239	9									
05	75299	X	63495	-0-	-11804	B	-0-	63210	3	94	4	N	174	101	0			177
								191	9									
06	72870	X	55862	-0-	-17008	B	-0-	55597	3	61	4	N	185	128	0	172	1	62
								204	9									
07	53302	X	53302	-0-	-0-	B	-0-	52996	3	99	4	N	188	117	0			133
								207	9									
08	70742	X	51041	-0-	-19701	B	-0-	50775	3	163	4	N	94	31	0			196
								103	9									
09	58533	X	47255	-0-	-11278	B	-0-	47010	3	122	4	N	112	46	0	178	1	84
								123	9									
10	60078	X	45554	-0-	-14524	B	-0-	45385	3	64	4	N	95	45	0	6	8	128
								105	9									
11	55860	X	41836	-0-	-14024	B	-0-	41636	3	58	4	N	129	58	0	181	1	18
								142	9									
12	53289	X	NO RPT	-0-	-53289	B	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 635,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36467	X	36467	-0-	-0-	B	-0-		36219	3	130	4	N	107	8	0			289
									118	9									
02	120586	X	95740	-0-	-24846	B	-0-		94023	3	635	4	N	984	474	0	552	1	247
									1082	9									
03	0	W	91189	-0-	91189	B	91189		89419	3	591	4	N	1072	696	0	553	1	70
									1179	9									
04	0	W	109621	-0-	109621	B	200810		107901	3	372	4	N	1225	955	0	176	1	164
									1348	9									
05	0	W	107066	-0-	107066	B	307876		105706	3	391	4	N	881	579	0	356	1	110
									969	9									
06	0	W	93126	-0-	93126	B	401002		91887	3	216	4	N	930	754	0	178	1	108
									1023	9									
07	490459	X	89457	-0-	-401002	B	-0-		88339	3	142	4	N	887	742	0			253
									976	9									
08	102424	X	86376	-0-	-16048	B	-0-		85808	3	165	4	N	366	217	0	174	1	228
									403	9									
09	87520	X	80483	-0-	-7037	B	-0-		79902	3	174	4	N	370	222	0	177	1	199
									407	9									
10	90024	X	77836	-0-	-12188	B	-0-		77162	3	245	4	N	390	234	0	183	1	158
									429	9					14	8			
11	87120	X	71974	-0-	-15146	B	-0-		71324	3	201	4	N	408	269	0	179	1	118
									449	9									
12	89466	X	NO RPT	-0-	-89466	B	-0-						N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 939,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,620

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23472	X	23472	-0-	-0-	B	-0-		23046	3	184	4	N	220	41	0	191	1	289
									242	9									
02	84595	X	53336	-0-	-31259	B	-0-		52207	3	484	4	N	586	99	0	543	1	233
									645	9									
03	79205	X	55325	-0-	-23880	B	-0-		53620	3	679	4	N	933	260	0	735	1	171
									1026	9									
04	0	W	68742	-0-	68742	B	68742		66828	3	833	4	N	983	273	0	695	1	186
									1081	9									
05	0	W	80449	-0-	80449	B	149191		78745	3	1052	4	N	593	31	0	530	1	218
									652	9									
06	0	W	66980	-0-	66980	B	216171		66149	3	380	4	N	410	32	0	343	1	253
									451	9									
07	279491	X	63320	-0-	-216171	B	-0-		62413	3	400	4	N	461	24	0	527	1	163
									507	9									
08	80445	X	58879	-0-	-21566	B	-0-		58179	3	290	4	N	373	79	0	348	1	109
									410	9									
09	73155	X	52715	-0-	-20440	B	-0-		51925	3	347	4	N	403	107	0	178	1	227
									443	9									
10	74865	X	48626	-0-	-26239	B	-0-		47882	3	290	4	N	413	105	0	351	1	176
									454	9					8	8			
11	66990	X	42911	-0-	-24079	B	-0-		42080	3	317	4	N	467	162	0	354	1	120
									514	9					7	8			
12	63333	X	NO RPT	-0-	-63333	B	-0-						N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 614,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13993	X	13993	-0-	-0-	B	-0-	13949	3	44	9	N	40	4	0			79
02	9579	X	9579	-0-	-0-	B	-0-	9522	3	10	4	N	43	2	0			120
								47	9									
03	0	W	14361	-0-	14361	B	14361	14309	3	52	9	N	47	29	0			138
04	0	W	19247	-0-	19247	B	33608	19177	3	70	9	N	64	21	0			181
05	0	W	19511	-0-	19511	B	53119	19441	3	30	4	N	36	13	0	176	1	28
								40	9									
06	0	W	14675	-0-	14675	B	67794	14646	3	29	9	N	26	9	0			45
07	83276	X	15482	-0-	-67794	B	-0-	15452	3	30	9	N	27	8	0			64
08	18631	X	12963	-0-	-5668	B	-0-	12950	3	13	9	N	12	6	0			70
09	18030	X	11279	-0-	-6751	B	-0-	11267	3	12	9	N	11	7	0			74
10	19499	X	10827	-0-	-8672	B	-0-	10804	3	23	9	N	21	8	0			87
11	14970	X	9807	-0-	-5163	B	-0-	9783	3	24	9	N	22	12	0			97
12	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	B	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 151,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18347	X	18347	-0-	-0-	B	-0-	18339	3	8	4	N	-0-					77
02	74834	X	74834	-0-	-0-	B	-0-	74591	3	100	4	N	130	94	0			113
								143	9									
03	0	W	65627	-0-	65627	B	65627	65310	3	17	4	N	273	255	0			131
								300	9									
04	0	W	66536	-0-	66536	B	132163	66273	3	14	4	N	226	211	0			146
								249	9									
05	0	W	63130	-0-	63130	B	195293	63038	3	22	4	N	64	47	0			163
								70	9									
06	0	W	54968	-0-	54968	B	250261	54869	3	20	4	N	72	56	0			179
								79	9									
07	303810	X	53549	-0-	-250261	B	-0-	53456	3	19	4	N	67	52	0			194
								74	9									
08	59830	X	51402	-0-	-8428	B	-0-	51323	3	39	4	N	36	18	0			212
								40	9									
09	57146	X	48039	-0-	-9107	B	-0-	47952	3	31	4	N	51	27	0	178	1	58
								56	9									
10	59024	X	45486	-0-	-13538	B	-0-	45399	3	35	4	N	47	25	0	4	8	76
								52	9									
11	54960	X	36894	-0-	-18066	B	-0-	36763	3	66	4	N	59	46	0			89
								65	9									
12	53537	X	NO RPT	-0-	-53537	B	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 578,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11597	X	11597	-0-	-0- B	-0-	95	1	6912	3	N	2095	15	0	2541	1	294
							2285	4	2305	9							
02	9996	X	7982	-0-	-2014 B	-0-	206	1	3918	3	N	1362	10	0	1399	1	247
							2360	4	1498	9							
03	15004	X	4675	-0-	-10329 B	-0-	200	1	2026	3	N	1172	6	0	889	1	524
							1160	4	1289	9							
04	14520	X	4293	-0-	-10227 B	-0-	60	1	2720	3	N	839	3	0	885	1	475
							590	4	923	9							
05	15004	X	5146	-0-	-9858 B	-0-	40	1	3219	3	N	1015	3	0	1203	1	284
							770	4	1117	9							
06	11220	X	4677	-0-	-6543 B	-0-	2872	3	760	4	N	950	2	0	885	1	347
							1045	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	2900	3	550	4	N	764	3	0	717	1	391
							840	9									
08	5146	X	5042	-0-	-104 B	-0-	9	1	3491	3	N	935	3	0	1045	1	278
							513	4	1029	9							
09	5102	X	5102	-0-	-0- B	-0-	10	1	3906	3	N	1056	4	0	1094	1	236
							24	4	1162	9							
10	5146	X	4573	-0-	-573 B	-0-	14	1	3483	3	N	977	3	0	874	1	334
							1	4	1075	9			2	8			
11	4890	X	3250	-0-	-1640 B	-0-	2375	3	15	4	N	782	4	0	914	1	196
							860	9					2	8			
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 60,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,947

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18325	X	18325	-0-	-0- B	-0-	250	1	13426	3	N	2392	28	0	2538	1	353
							2018	4	2631	9							
02	19092	X	15467	-0-	-3625 B	-0-	10	1	11183	3	N	1985	1811	1			527
							2090	4	2184	9							
03	0	W	15750	-0-	15750 B	15750	11368	3	2117	4	N	2059	3	0	2349	1	234
							2265	9									
04	0	W	14900	-0-	14900 B	30650	10914	3	1901	4	N	1895	1	0	1599	1	529
							2085	9									
05	0	W	14012	-0-	14012 B	44662	10389	3	1665	4	N	1780	1946	1			363
							1958	9									
06	0	W	12989	-0-	12989 B	57651	10	1	9484	3	N	1699	3	0	1777	1	282
							1626	4	1869	9							
07	70692	X	13041	-0-	-57651 B	-0-	10	1	9557	3	N	1649	1	0	1731	1	199
							1660	4	1814	9							
08	13708	X	13708	-0-	-0- B	-0-	10216	3	1651	4	N	1674	1454	1			419
							1841	9									
09	12541	X	12541	-0-	-0- B	-0-	9236	3	1495	4	N	1645	1625	1			439
							1810	9									
10	13020	X	12456	-0-	-564 B	-0-	9103	3	1452	4	N	1728	1	0	1740	1	424
							1901	9					2	8			
11	12600	X	11612	-0-	-988 B	-0-	8514	3	1475	4	N	1475	3	0	1625	1	271
							1623	9									
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 154,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,981

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		74475	-0-	74475 B	74475	74181	3	101	4	Y	175	116	0	45	1	15
							193	9									
04	T. A.		59196	-0-	59196 B	133671	59115	3	81	9	Y	74	75	0	13	1	1
05	14B2 EXT		54096	-0-	54096 B	187767	54033	3	63	9	Y	57	57	0			1
06	14B2 EXT		47818	-0-	47818 B	235585	47734	3	84	9	Y	76	75	0			2
07	280480	X	44895	-0-	-235585 B	-0-	44782	3	1	4	Y	102	73	0	1	1	30
							112	9									
08	62031	X	41303	-0-	-20728 B	-0-	41294	3	9	9	Y	8	7	0	18	1	12
09	49648	X	37436	-0-	-12212 B	-0-	37407	3	29	9	Y	26	11	0	16	1	11
10	50933	X	35093	-0-	-15840 B	-0-	35034	3	12	4	Y	43	10	0	24	1	17
							47	9					3	8			
11	47820	X	21175	-0-	-26645 B	-0-	21136	3	39	9	Y	35	3	0	35	1	14
12	44888	X	NO RPT	-0-	-44888 B	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 415,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					192
02	T. A.		11044	-0-	11044 B	11044	10633	3	228	4	N	166	43	0			315
							183	9									
03	T. A.		115049	-0-	115049 B	126093	111227	3	1756	4	N	1878	604	0	1270	1	319
							2066	9									
04	T. A.		113233	-0-	113233 B	239326	110659	3	967	4	N	1461	607	0	877	1	296
							1607	9									
05	T. A.		102834	-0-	102834 B	342160	100809	3	842	4	N	1075	338	0	882	1	151
							1183	9									
06	T. A.		89028	-0-	89028 B	431188	87309	3	618	4	N	1001	421	0	537	1	194
							1101	9									
07	514353	X	83165	-0-	-431188 B	-0-	81636	3	533	4	N	905	404	0	531	1	164
							996	9									
08	95015	X	77140	-0-	-17875 B	-0-	75779	3	424	4	N	852	413	0	353	1	250
							937	9									
09	91950	X	69283	-0-	-22667 B	-0-	67959	3	466	4	N	780	357	0	529	1	144
							858	9									
10	95697	X	64896	-0-	-30801 B	-0-	63688	3	371	4	N	761	374	0	341	1	180
							837	9					10	8			
11	89040	X	58625	-0-	-30415 B	-0-	57443	3	368	4	N	740	339	0	358	1	223
							814	9									
12	83173	X	NO RPT	-0-	-83173 B	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 784,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,619

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		105024	-0-	105024 B	105024	103800	3	506	4	Y	653	69	0	415	1	212
							718	9									
02	174143	X	69119	-0-	-105024 B	-0-	68431	3	120	4	Y	516	29	0	486	1	213
							568	9									
03	144894	X	144894	-0-	-0- B	-0-	143381	3	510	4	Y	912	370	0	630	1	125
							1003	9									
04	145202	X	145202	-0-	-0- B	-0-	144200	3	412	4	Y	536	262	0	308	1	91
							590	9									
05	123346	X	123346	-0-	-0- B	-0-	122298	3	310	4	Y	671	442	0	157	1	163
							738	9									
06	102701	X	102701	-0-	-0- B	-0-	101727	3	216	4	Y	689	546	0	153	1	153
							758	9									
07	92649	X	92649	-0-	-0- B	-0-	91711	3	222	4	Y	651	495	0	138	1	171
							716	9									
08	129456	X	84148	-0-	-45308 B	-0-	83815	3	85	4	Y	225	197	0	107	1	92
							248	9									
09	103849	X	74579	-0-	-29270 B	-0-	74143	3	140	4	Y	269	193	0	110	1	58
							296	9									
10	106547	X	68748	-0-	-37799 B	-0-	68158	3	283	4	Y	279	192	0	93	1	44
							307	9					8	8			
11	102690	X	60249	-0-	-42441 B	-0-	59874	3	164	4	Y	192	118	0	86	1	32
							211	9									
12	92659	X	NO RPT	-0-	-92659 B	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,070,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,593

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26366	X	26366	-0-	-0- B	-0-	26317	3	30	4	N	17	1	0			141
							19	9									
02	28560	X	23997	-0-	-4563 B	-0-	23907	3	28	4	N	56	41	0			156
							62	9									
03	0	W	23575	-0-	23575 B	23575	23435	3	18	4	N	111	96	0			171
							122	9									
04	0	W	24923	-0-	24923 B	48498	24789	3	15	4	N	108	92	0			187
							119	9									
05	71520	X	23022	-0-	-48498 B	-0-	22959	3	26	4	N	34	16	0	177	1	28
							37	9									
06	25710	X	20196	-0-	-5514 B	-0-	20138	3	21	4	N	34	19	0			43
							37	9									
07	19511	X	19511	-0-	-0- B	-0-	19413	3	59	4	N	35	17	0			61
							39	9									
08	25761	X	19531	-0-	-6230 B	-0-	19497	3	21	4	N	12	1	0			72
							13	9									
09	21190	X	17765	-0-	-3425 B	-0-	17717	3	30	4	N	16	1	0			87
							18	9									
10	21762	X	17224	-0-	-4538 B	-0-	17180	3	29	4	N	14	2	0	2	8	97
							15	9									
11	20190	X	15425	-0-	-4765 B	-0-	150	1	15231	3	N	6	6	0			97
							37	4	7	9							
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530 B	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 231,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		90865	-0-	90865 B	90865	90173	3	575	4	Y	106	34	0	132	1	26
							117	9									
02	162563	X	71698	-0-	-90865 B	-0-	71471	3	97	4	Y	118	62	0	58	1	24
							130	9									
03	105807	X	105807	-0-	-0- B	-0-	105408	3	73	4	Y	296	247	0	62	1	11
							326	9									
04	87930	X	84692	-0-	-3238 B	-0-	84445	3	19	4	Y	207	171	0	35	1	12
							228	9									
05	90861	X	72539	-0-	-18322 B	-0-	72424	3	12	4	Y	94	58	0	22	1	26
							103	9									
06	102390	X	60030	-0-	-42360 B	-0-	59897	3	13	4	Y	109	70	0	24	1	41
							120	9									
07	54756	X	54756	-0-	-0- B	-0-	54584	3	22	4	Y	136	62	0	37	1	78
							150	9									
08	81096	X	49873	-0-	-31223 B	-0-	49862	3	11	9	Y	10	2	0	48	1	38
09	60993	X	44394	-0-	-16599 B	-0-	44322	3	2	4	Y	64	3	0	52	1	47
							70	9									
10	62403	X	41231	-0-	-21172 B	-0-	41186	3	45	9	Y	41	4	0	62	1	19
													3	8			
11	60030	X	36599	-0-	-23431 B	-0-	36518	3	81	9	Y	74	7	0	57	1	29
12	54746	X	NO RPT	-0-	-54746 B	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 712,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24078	X	24078	-0-	-0- B	-0-	24072	3	6	9	N	5					30
02	24717	X	21138	-0-	-3579 B	-0-	21138	3			N	-0-					30
03	24459	X	22730	-0-	-1729 B	-0-	22700	3	30	9	N	27	27	0			30
04	25443	X	25443	-0-	-0- B	-0-	25423	3	20	9	N	18	8	0			40
05	24087	X	23611	-0-	-476 B	-0-	23593	3	3	4	N	14	5	0			49
							15	9									
06	23310	X	19470	-0-	-3840 B	-0-	19466	3	4	9	N	4	3	0			50
07	15890	X	15890	-0-	-0- B	-0-	15889	3	1	9	N	1	2	0			49
08	24459	X	19451	-0-	-5008 B	-0-	19450	3	1	9	N	1	1	0			49
09	23670	X	15850	-0-	-7820 B	-0-	15844	3	6	9	N	5	1	0			53
10	23622	X	14331	-0-	-9291 B	-0-	14303	3	8	4	N	18	2	0	6	8	63
							20	9									
11	19470	X	17772	-0-	-1698 B	-0-	17690	3	25	4	N	52	6	0			109
							57	9									
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437 B	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 219,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		30251	-0-	30251 B	30251	26815 2187	3 9	1249	4	N	1988	88	0	1400	1	603
08	14B2 EXT		381	-0-	381 B	30632	253 67	3 9	61	4	N	61	1	0	532	1	131
09	101259	X	70627	-0-	-30632 B	-0-	65764 4236	3 9	627	4	N	3851	189	0	3118	1	675
10	90034	X	90034	-0-	-0- B	-0-	84562 4664	3 9	808	4	N	4240	275	0	4185	1	455
*11	61659	X	61659	-0-	-0- B	-0-	57192 2628	3 9	1839	4	N	2389	271	0	2302	1	271
12	30256	X	NO RPT	-0-	-30256 B	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 252,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,529

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

01	17786	X	17786	-0-	-0- B	-0-	16200	3	1586	9	N	1442	1370	0			382
02	23522	X	5272	-0-	-18250 B	-0-	4799	3	473	9	N	430	430	0			382
03	0	W	5769	-0-	5769 B	5769	5278	3	491	9	N	446	564	0			264
04	0	W	7078	-0-	7078 B	12847	6024	3	1054	9	N	958	780	0	178	1	264
05	0	W	7035	-0-	7035 B	19882	6289	3	746	9	N	678	678	0			264
06	0	W	9994	-0-	9994 B	29876	8747	3	1247	9	N	1134	991	0	376	1	31
07	36768	X	6892	-0-	-29876 B	-0-	6024	3	868	9	N	789	789	0			31
08	8042	X	8042	-0-	-0- B	-0-	7290	3	752	9	N	684	684	0			31
09	9990	X	5206	-0-	-4784 B	-0-	4594	3	612	9	N	556	556	0			31
10	10323	X	9217	-0-	-1106 B	-0-	7885 1208	3 9	124	4	N	1098	8	0	896	1	225
*11	10213	X	10213	-0-	-0- B	-0-	8990 1205	3 9	18	4	N	1095	11	0	1082	1	227
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029 B	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 92,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,310

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
03	T. A.		46919	-0-	46919	B	46919	45809	3	396	4	N	649	264	0	182	1	312
								714	9									
04	T. A.		105714	-0-	105714	B	152633	103432	3	808	4	N	1340	607	0	871	1	174
								1474	9									
05	T. A.		92225	-0-	92225	B	244858	90805	3	636	4	N	713	157	0	528	1	202
								784	9									
06	T. A.		85159	-0-	85159	B	330017	84087	3	412	4	N	600	205	0	525	1	72
								660	9									
07	410522	X	80505	-0-	-330017	B	-0-	79655	3	291	4	N	508	195	0	180	1	205
								559	9									
08	87296	X	73766	-0-	-13530	B	-0-	72962	3	280	4	N	476	190	0	346	1	145
								524	9									
09	80101	X	66819	-0-	-13282	B	-0-	66039	3	290	4	N	445	186	0	178	1	226
								490	9									
10	82615	X	62947	-0-	-19668	B	-0-	62152	3	291	4	N	458	192	0	352	1	134
								504	9					6	8			
11	79950	X	57440	-0-	-22510	B	-0-	56588	3	329	4	N	475	216	0	177	1	214
								523	9					2	8			
12	80507	X	NO RPT	-0-	-80507	B	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 671,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,664

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62472	X	62472	-0-	-0-	B	-0-	59740	3	1816	4	N	833	233	0	720	1	205
								916	9									
02	51755	X	51755	-0-	-0-	B	-0-	49341	3	1647	4	N	697	212	0	365	1	325
								767	9									
03	0	W	54125	-0-	54125	B	54125	51539	3	1829	4	N	688	183	0	537	1	293
								757	9									
04	0	W	47866	-0-	47866	B	101991	45947	3	1399	4	N	473	197	0	372	1	197
								520	9									
05	150703	X	48712	-0-	-101991	B	-0-	47244	3	930	4	N	489	158	0	293	1	235
								538	9									
06	43935	X	43935	-0-	-0-	B	-0-	42484	3	869	4	N	529	184	0	380	1	200
								582	9									
07	43980	X	43980	-0-	-0-	B	-0-	42480	3	1140	4	N	327	136	0	187	1	204
								360	9									
08	53258	X	42092	-0-	-11166	B	-0-	40729	3	1140	4	N	203	113	0			294
								223	9									
09	46465	X	38856	-0-	-7609	B	-0-	37548	3	1140	4	N	153	109	0	192	1	146
								168	9									
10	47833	X	36601	-0-	-11232	B	-0-	35290	3	1140	4	N	155	109	0			192
								171	9									
11	43950	X	38897	-0-	-5053	B	-0-	37473	3	1141	4	N	257	132	0	182	1	135
								283	9									
12	43989	X	NO RPT	-0-	-43989	B	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 509,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,804

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03	T. A.		48518	-0-	48518 B	48518	47405	3	433	4	N	618	224	0	358	1	123
							680	9									
04	T. A.		86724	-0-	86724 B	135242	85032	3	651	4	N	946	367	0	533	1	169
							1041	9									
05	T. A.		70712	-0-	70712 B	205954	69509	3	534	4	N	608	194	0	350	1	233
							669	9									
06	T. A.		59126	-0-	59126 B	265080	58174	3	345	4	N	552	231	0	354	1	200
							607	9									
07	317620	X	52540	-0-	-265080 B	-0-	51807	3	209	4	N	476	208	0	345	1	123
							524	9									
08	80662	X	48270	-0-	-32392 B	-0-	47729	3	277	4	N	240	6	0	171	1	186
							264	9									
09	59703	X	42743	-0-	-16960 B	-0-	42222	3	258	4	N	239	4	0	188	1	233
							263	9									
10	61039	X	40061	-0-	-20978 B	-0-	39527	3	280	4	N	231	9	0	351	1	102
							254	9					2	8			
11	59070	X	37003	-0-	-22067 B	-0-	36325	3	289	4	N	354	118	0	179	1	159
							389	9									
12	52545	X	NO RPT	-0-	-52545 B	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 485,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,264

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		32351	-0-	32351 B	32351	32145	3	32	4	N	158	32	0			126
							174	9									
03	T. A.		80938	-0-	80938 B	113289	80659	3	5	4	N	249	242	0			133
							274	9									
04	T. A.		69240	-0-	69240 B	182529	69067	3	173	9	N	157	157	0			133
05	T. A.		56224	-0-	56224 B	238753	56203	3	2	4	N	17	15	0			135
							19	9									
06	T. A.		45593	-0-	45593 B	284346	45575	3	18	9	N	16	16	0			135
07	327764	X	43418	-0-	-284346 B	-0-	43392	3	5	4	N	19	14	0			140
							21	9									
08	66092	X	41444	-0-	-24648 B	-0-	41415	3	22	4	N	6					146
							7	9									
09	47227	X	37975	-0-	-9252 B	-0-	37942	3	30	4	N	3					149
							3	9									
10	48205	X	36569	-0-	-11636 B	-0-	36504	3	57	4	N	7	1	0	6	8	149
							8	9									
11	45600	X	33417	-0-	-12183 B	-0-	33372	3	38	4	N	6	6	0			149
							7	9									
12	43431	X	NO RPT	-0-	-43431 B	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 477,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	18421	-0-	-17167 B	-0-	16048	3	65	4	N	2098	1912	0			358
							2308	9									
02	19628	X	12238	-0-	-7390 B	-0-	10632	3	1606	9	N	1460	1460	0			358
03	21793	X	11674	-0-	-10119 B	-0-	9944	3	1730	9	N	1573	1215	0	358	1	358
04	21090	X	10234	-0-	-10856 B	-0-	8989	3	1245	9	N	1132	1132	0			358
05	21793	X	9868	-0-	-11925 B	-0-	8715	3	1153	9	N	1048	946	0	186	1	274
06	17820	X	5585	-0-	-12235 B	-0-	4848	3	737	9	N	670	588	0	189	1	167
07	13547	X	10353	-0-	-3194 B	-0-	9053	3	1300	9	N	1182	1182	0			167
08	11687	X	8829	-0-	-2858 B	-0-	7754	3	1075	9	N	977	645	0	190	1	309
09	10230	X	8288	-0-	-1942 B	-0-	6555	3	1733	9	N	1575	378	0	723	1	783
10	12625	X	12625	-0-	-0- B	-0-	10574	3	12	4	N	1854	197	0	1791	1	649
							2039	9									
*11	11813	X	11813	-0-	-0- B	-0-	10303	3	1510	9	N	1373	1646	1			376
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354 B	-0-					N	NO RPT					376

TOTAL GAS PROD: 119,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,942

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	23705	-0-	-2428 B	-0-	23660	3	17	4	N	25	175	1			26
							28	9									
02	19034	X	19034	-0-	-0- B	-0-	18993	3	28	4	N	12					38
							13	9									
03	18492	X	18492	-0-	-0- B	-0-	18435	3	28	4	N	26	15	0			49
							29	9									
04	19984	X	19984	-0-	-0- B	-0-	19939	3	25	4	N	18	1	0			66
							20	9									
05	18287	X	18287	-0-	-0- B	-0-	18238	3	30	4	N	17	1	0			82
							19	9									
06	17600	X	17600	-0-	-0- B	-0-	17590	3	1	4	N	8					90
							9	9									
07	10792	X	10792	-0-	-0- B	-0-	10786	3	6	9	N	5					95
08	20646	X	19480	-0-	-1166 B	-0-	19446	3	15	4	N	17					112
							19	9									
09	18387	X	14613	-0-	-3774 B	-0-	14586	3	8	4	N	17					129
							19	9									
10	18290	X	14138	-0-	-4152 B	-0-	14129	3	9	9	N	8	2	8			135
11	18000	X	12978	-0-	-5022 B	-0-	12960	3	5	4	N	12	1	0			146
							13	9									
12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600 B	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 189,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60323	-0-	60323 B	60323	60154	3	169	9	N	154	154	0			-0-
04	14B2 EXT		45875	-0-	45875 B	106198	45792	3	83	9	N	75	75	0			-0-
05	14B2 EXT		44911	-0-	44911 B	151109	44771	3	140	9	N	127					127
06	T. A.		37980	-0-	37980 B	189089	37980	3			N	-0-					127
07	223757	X	34668	-0-	-189089 B	-0-	34649	3	10	4	N	8					135
							9	9									
08	53165	X	32327	-0-	-20838 B	-0-	32306	3	21	4	N	-0-					135
09	39009	X	29753	-0-	-9256 B	-0-	29724	3	29	4	N	-0-					135
10	39866	X	25344	-0-	-14522 B	-0-	25319	3	22	4	N	3	3	8			135
							3	9									
11	37980	X	27727	-0-	-10253 B	-0-	27684	3	43	4	N	-0-					135
12	34658	X	NO RPT	-0-	-34658 B	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 338,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

01	41278	X	41278	-0-	-0- B	-0-	217	1	37393	3	N	3281	245	0	2862	1	963
							59	4	3609	9							
02	41664	X	35234	-0-	-6430 B	-0-	185	1	32256	3	N	2539	231	0	2549	1	722
							2793	9									
03	52111	X	22823	-0-	-29288 B	-0-	126	1	20694	3	N	1821	58	0	1617	1	868
							2003	9									
04	49290	X	5350	-0-	-43940 B	-0-	4	1	4682	3	N	495	9	0			831
							119	4	545	9							
05	61919	X	61919	-0-	-0- B	-0-	153	1	57586	3	N	3800	80	0	4058	1	493
							4180	9									
06	48766	X	48766	-0-	-0- B	-0-	150	1	45425	3	N	2901	80	0	2994	1	320
							3191	9									
07	43948	X	43948	-0-	-0- B	-0-	154	1	41058	3	N	2487	60	0	2223	1	524
							2736	9									
08	61907	X	39843	-0-	-22064 B	-0-	138	1	37223	3	N	2256	40	0	2406	1	334
							2482	9									
09	39980	X	35569	-0-	-4411 B	-0-	149	1	33239	3	N	1983	37	0	2016	1	264
							2181	9									
10	39959	X	36145	-0-	-3814 B	-0-	172	1	33621	3	N	2138	60	0	1992	1	350
							2352	9									
11	38670	X	36557	-0-	-2113 B	-0-	256	1	34007	3	N	2085	82	0	1826	1	527
							2294	9									
12	39959	X	NO RPT	-0-	-39959 B	-0-					N	NO RPT					527

TOTAL GAS PROD: 407,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,786

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

01	72230	X	69076	-0-	-3154 B	-0-	69076	3			N	-0-					-0-
02	59489	X	53072	-0-	-6417 B	-0-	53072	3			N	-0-					-0-
03	0	W	53610	-0-	53610 B	53610	53610	3			N	-0-					-0-
04	0	W	47159	-0-	47159 B	100769	47159	3			N	-0-					-0-
05	0	W	44187	-0-	44187 B	144956	44187	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39969	-0-	39969 B	184925	39969	3			N	-0-					-0-
07	224452	X	39527	-0-	-184925 B	-0-	39527	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	37245	-0-	-6186 B	-0-	37245	3			N	-0-					-0-
09	41102	X	34315	-0-	-6787 B	-0-	34315	3			N	-0-					-0-
10	42439	X	27983	-0-	-14456 B	-0-	27983	3			N	-0-					-0-
11	39960	X	36922	-0-	-3038 B	-0-	36922	3			N	-0-					-0-
12	39525	X	NO RPT	-0-	-39525 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161076	X	83111	-0-	-77965 B	-0-	83111	3	N	-0-			-0-
02	106596	X	66645	-0-	-39951 B	-0-	66645	3	N	-0-			-0-
03	105803	X	68324	-0-	-37479 B	-0-	68324	3	N	-0-			-0-
04	92610	X	61115	-0-	-31495 B	-0-	61115	3	N	-0-			-0-
05	95697	X	58775	-0-	-36922 B	-0-	58775	3	N	-0-			-0-
06	80430	X	53449	-0-	-26981 B	-0-	53449	3	N	-0-			-0-
07	53108	X	53108	-0-	-0- B	-0-	53108	3	N	-0-			-0-
08	65379	X	50586	-0-	-14793 B	-0-	50586	3	N	-0-			-0-
09	50394	X	47503	-0-	-2891 B	-0-	47503	3	N	-0-			-0-
10	51615	X	34453	-0-	-17162 B	-0-	34453	3	N	-0-			-0-
*11	51774	X	51774	-0-	-0- B	-0-	51774	3	N	-0-			-0-
12	51615	X	NO RPT	-0-	-51615 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 628,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	16334	-0-	-13922 B	-0-	80	1	N	2226	8	0	379
							1800	4					
							12005	3			2105	1	
							2449	9					
02	20860	X	10780	-0-	-10080 B	-0-	220	1	N	1549	6	0	136
							1680	4					
							7176	3			1786	1	
							1704	9					
03	0	W	12753	-0-	12753 B	12753	145	1	N	3083	7	0	624
							1400	4					
							7817	3			2588	1	
							3391	9					
04	0	W	23987	-0-	23987 B	36740	10	1	N	5518	5153	0	104
							6070	9					
							17907	3			885	1	
05	0	W	26154	-0-	26154 B	62894	19145	3	N	6372	6273	0	25
											178	1	
06	0	W	25107	-0-	25107 B	88001	19895	3	N	4738	4739	0	24
07	90966	X	2965	-0-	-88001 B	-0-	2357	3	N	553	552	0	25
08	18104	X	-0-	-0-	-18104 B	-0-			N	-0-			25
09	17520	X	7365	-0-	-10155 B	-0-	5516	3	N	1635	7	0	238
							1799	9					
							50	4			1415	1	
10	0	W	2107	-0-	2107 B	2107	1709	3	N	362	25	0	46
											10	8	
							398	9			519	1	
11	0	W	2327	-0-	2327 B	4434	1685	3	N	584	2	0	269
							642	9			359	1	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	4434			N	NO RPT			269

TOTAL GAS PROD: 129,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,620

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	21377	-0-	-8228 B	-0-	125	1	15635	3	N	3120	25	0	3036	1	452
							2185	4	3432	9							
02	19152	X	13545	-0-	-5607 B	-0-	188	1	9847	3	N	2045	19	0	2368	1	110
							1260	4	2250	9							
03	24025	X	16309	-0-	-7716 B	-0-	145	1	11435	3	N	2854	26	0	2159	1	779
							1590	4	3139	9							
04	34848	X	34848	-0-	-0- B	-0-	26974	3	45	4	N	7117	6451	0	1230	1	215
							7829	9									
05	35367	X	35367	-0-	-0- B	-0-	27463	3	70	4	N	7122	6954	0	355	1	28
							7834	9									
06	31647	X	31647	-0-	-0- B	-0-	25890	3	5757	9	N	5234	5234	0			28
07	10225	X	10225	-0-	-0- B	-0-	8224	3	2001	9	N	1819	1819	0			28
08	31496	X	7253	-0-	-24243 B	-0-	96	1	5496	3	N	1455	761	0	535	1	187
							60	4	1601	9							
09	7454	X	7163	-0-	-291 B	-0-	490	1	5272	3	N	1274	3	0	1259	1	199
							1401	9									
10	0	W	2676	-0-	2676 B	2676	165	1	1961	3	N	500	2	0	515	1	174
							550	9					8	8			
11	0	W	3379	-0-	3379 B	6055	22	1	2474	3	N	794	6	0	730	1	232
							10	4	873	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	6055					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 183,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,334

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58001	X	26782	-0-	-31219 B	-0-	26782	3			N	-0-					-0-
02	41287	X	25250	-0-	-16037 B	-0-	25250	3			N	-0-					-0-
03	0	W	24530	-0-	24530 B	24530	24530	3			N	-0-					-0-
04	0	W	27563	-0-	27563 B	52093	27563	3			N	-0-					-0-
05	0	W	24066	-0-	24066 B	76159	24066	3			N	-0-					-0-
06	0	W	20805	-0-	20805 B	96964	20805	3			N	-0-					-0-
07	118239	X	21275	-0-	-96964 B	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	21818	-0-	-1711 B	-0-	21818	3			N	-0-					-0-
09	23694	X	23694	-0-	-0- B	-0-	23694	3			N	-0-					-0-
10	23529	X	21053	-0-	-2476 B	-0-	21046	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	20820	X	17682	-0-	-3138 B	-0-	17682	3			N	-0-					-0-
12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	31779	-0-	-1887 B	-0-	23868	3	7911	9	N	7192	7192	0			-0-
02	27036	X	27036	-0-	-0- B	-0-	20170	3	6866	9	N	6242	6242	0			-0-
03	31558	X	12856	-0-	-18702 B	-0-	10952	3	1904	9	N	1731	1731	0			-0-
04	30750	X	-0-	-0-	-30750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31775	X	-0-	-0-	-31775 B	-0-					N	59					59
06	30750	X	3622	-0-	-27128 B	-0-	2905	3	717	9	N	652	652	0			59
07	21	X	21	-0-	-0- B	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			59
08	12865	X	4861	-0-	-8004 B	-0-	3741	3	1120	9	N	1018	3	0	819	1	255
09	1001	X	-0-	-0-	-1001 B	-0-					N	-0-	255	1			-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,896

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186465	X	69884	-0-	-116581 B	-0-	69884	3			N	-0-					-0-
02	168420	X	55887	-0-	-112533 B	-0-	55887	3			N	-0-					-0-
03	87792	X	57898	-0-	-29894 B	-0-	57898	3			N	-0-					-0-
04	0	W	51244	-0-	51244 B	51244	51244	3			N	-0-					-0-
05	0	W	49438	-0-	49438 B	100682	49438	3			N	-0-					-0-
06	0	W	44743	-0-	44743 B	145425	44743	3			N	-0-					-0-
07	189723	X	44298	-0-	-145425 B	-0-	44298	3			N	-0-					-0-
08	54777	X	41972	-0-	-12805 B	-0-	41972	3			N	-0-					-0-
09	46949	X	38995	-0-	-7954 B	-0-	38995	3			N	-0-					-0-
10	48298	X	35319	-0-	-12979 B	-0-	35319	3			N	-0-					-0-
11	44730	X	39435	-0-	-5295 B	-0-	39435	3			N	-0-					-0-
12	44299	X	NO RPT	-0-	-44299 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211296	X	8720	-0-	-202576 B	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
02	190848	X	73856	-0-	-116992 B	-0-	73856	3			N	-0-					-0-
03	211296	X	78755	-0-	-132541 B	-0-	78755	3			N	-0-					-0-
04	0	W	62424	-0-	62424 B	62424	62424	3			N	-0-					-0-
05	119522	X	57098	-0-	-62424 B	-0-	57098	3			N	-0-					-0-
06	79140	X	49825	-0-	-29315 B	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
07	48272	X	48272	-0-	-0- B	-0-	48272	3			N	-0-					-0-
08	57391	X	45073	-0-	-12318 B	-0-	45073	3			N	-0-					-0-
09	50641	X	41262	-0-	-9379 B	-0-	41262	3			N	-0-					-0-
10	52018	X	31288	-0-	-20730 B	-0-	31288	3			N	-0-					-0-
11	49830	X	44373	-0-	-5457 B	-0-	44373	3			N	-0-					-0-
12	48267	X	NO RPT	-0-	-48267 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184419	X	91768	-0-	-92651 B	-0-	90096	3	1234	4	N	398	279	0	173	1	90
							438	9									
02	166572	X	80958	-0-	-85614 B	-0-	79157	3	1377	4	N	385	334	0			141
							424	9									
03	184419	X	76842	-0-	-107577 B	-0-	74979	3	1530	4	N	303	270	0			174
							333	9									
04	88800	X	64853	-0-	-23947 B	-0-	63255	3	1356	4	N	220	180	0	181	1	33
							242	9									
05	91760	X	63165	-0-	-28595 B	-0-	62083	3	927	4	N	141	105	0			69
							155	9									
06	88800	X	55396	-0-	-33404 B	-0-	54604	3	648	4	N	131	124	0			76
							144	9									
07	69564	X	53960	-0-	-15604 B	-0-	53085	3	831	4	N	40	27	0			89
							44	9									
08	69564	X	50148	-0-	-19416 B	-0-	49655	3	480	4	N	12	6	0			95
							13	9									
09	55343	X	46100	-0-	-9243 B	-0-	45616	3	480	4	N	4	4	0			95
							4	9									
10	56761	X	42591	-0-	-14170 B	-0-	42134	3	457	4	N	-0-					95
11	54930	X	44948	-0-	-9982 B	-0-	44455	3	480	4	N	12	12	0			95
							13	9									
12	53971	X	NO RPT	-0-	-53971 B	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 670,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52545	X	-0-	-0-	-52545 B	-0-					N	-0-					100
02	47460	X	-0-	-0-	-47460 B	-0-					N	-0-					100
03	52545	X	-0-	-0-	-52545 B	-0-					N	-0-					100
04	50850	X	-0-	-0-	-50850 B	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36	136	1			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		4585	-0-	4585 B	4585	4581	3	2	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		43216	-0-	43216 B	47801	34284	3	8932	9	N	8120	8120	0			-0-
09	89864	X	42063	-0-	-47801 B	-0-	34665	3	7398	9	N	6725	6725	0			-0-
10	34916	X	34916	-0-	-0- B	-0-	29170	3	5746	9	N	5224	5224	0			-0-
*11	25266	X	25266	-0-	-0- B	-0-	21544	3	3722	9	N	3384	3373	0	11	8	-0-
12	39835	X	NO RPT	-0-	-39835 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,491

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63891	X	21841	-0-	-42050 B	-0-	17082	3	4759	9	N	4326	4326	0			174
02	57708	X	22225	-0-	-35483 B	-0-	16799	3	5426	9	N	4933	4522	0	178	1	407
03	14976	X	14976	-0-	-0- B	-0-	11512	3	3464	9	N	3149	3148	0			408
04	21150	X	6825	-0-	-14325 B	-0-	5471	3	1354	9	N	1231	1232	0			407
05	24614	X	80	-0-	-24534 B	-0-	4	3	76	9	N	69	10	0	166	1	300
06	23820	X	10614	-0-	-13206 B	-0-	7736	3	2878	9	N	2616	2616	0			300
07	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	189	3	252	9	N	229	229	0			300
08	14973	X	7013	-0-	-7960 B	-0-	5139	3	1874	9	N	1704	1522	0	436	1	46
09	10620	X	7592	-0-	-3028 B	-0-	5324	3	2268	9	N	2062	28	0	286	1	1794
10	10974	X	9775	-0-	-1199 B	-0-	7946	3	4	4	N	1659	1	0	3170	1	282
							1825	9									
11	10620	X	-0-	-0-	-10620 B	-0-					N	1	4	8			279
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 101,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,979

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101835	X	9283	-0-	-92552 B	-0-	8644	3	115	4	N	476	13	0	366	1	388
							524	9									
02	91980	X	11390	-0-	-80590 B	-0-	10670	3	105	4	N	559	19	0	736	1	192
							615	9									
03	17825	X	9111	-0-	-8714 B	-0-	8551	3	128	4	N	393	9	0	361	1	215
							432	9									
04	12810	X	9039	-0-	-3771 B	-0-	8544	3	48	4	N	406	4	0	528	1	89
							447	9									
05	12958	X	7680	-0-	-5278 B	-0-	7320	3	68	4	N	265	2	0	178	1	174
							292	9									
06	12210	X	8782	-0-	-3428 B	-0-	8262	3	139	4	N	346	4	0	352	1	164
							381	9									
07	12617	X	9986	-0-	-2631 B	-0-	9337	3	228	4	N	383	3	0	363	1	181
							421	9									
08	10926	X	10926	-0-	-0- B	-0-	10277	3	210	4	N	399	1	0	372	1	207
							439	9									
09	9030	X	8157	-0-	-873 B	-0-	7645	3	179	4	N	303	12	0	375	1	123
							333	9									
10	9982	X	6990	-0-	-2992 B	-0-	6563	3	142	4	N	259	12	0	189	1	181
							285	9									
11	9660	X	7252	-0-	-2408 B	-0-	6767	3	175	4	N	282	17	0	380	1	66
							310	9									
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912 B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 98,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,071

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123938	X	-0-	-0-	-123938 B	-0-					N	3					130
02	111944	X	72289	-0-	-39655 B	-0-	68916	3	2187	4	N	1078	1001	0	187	1	20
							1186	9									
03	123938	X	59996	-0-	-63942 B	-0-	59203	3	793	9	N	721	721	0	20	1	-0-
04	49356	X	49356	-0-	-0- B	-0-	48991	3	186	4	N	163	76	0	31	1	56
							179	9									
05	80042	X	43510	-0-	-36532 B	-0-	43103	3	230	4	N	161	37	0	153	1	27
							177	9									
06	0	W	37905	-0-	37905 B	37905	37714	3	191	9	N	174	40	0	83	1	78
07	0	W	36538	-0-	36538 B	74443	36291	3	63	4	N	167	33	0	161	1	51
							184	9									
08	109511	X	35068	-0-	-74443 B	-0-	34000	3	917	4	N	137	7	0	96	1	85
							151	9									
09	38894	X	30469	-0-	-8425 B	-0-	30145	3	186	4	N	125	5	0	127	1	78
							138	9									
10	39928	X	30726	-0-	-9202 B	-0-	28784	3	1798	4	N	131	163	1			46
							144	9									
11	37920	X	30081	-0-	-7839 B	-0-	28072	3	1860	4	N	135	5	0	121	1	55
							149	9									
12	36549	X	NO RPT	-0-	-36549 B	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 425,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,995

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142569	X	-0-	-0-	-142569 B	-0-					N	18					140
02	128772	X	596	-0-	-128176 B	-0-	572	4	24	9	N	22					163
03	142569	X	48517	-0-	-94052 B	-0-	46885	3	1434	4	N	180	152	0	20	1	171
							198	9									
*04	36957	X	36957	-0-	-0- B	-0-	36865	3	92	9	N	84	53	0	23	1	179
05	68293	X	33188	-0-	-35105 B	-0-	33021	3	167	9	N	152	27	0	117	1	28
06	0	W	24714	-0-	24714 B	24714	24538	3	176	9	N	160	26	0	83	1	79
07	0	W	29419	-0-	29419 B	54133	29257	3	162	9	N	147	20	0	157	1	49
08	81060	X	26927	-0-	-54133 B	-0-	26704	3	88	4	N	123	5	0	90	1	77
							135	9									
09	36960	X	23934	-0-	-13026 B	-0-	23803	3	131	9	N	119	3	0	118	1	75
10	33201	X	22710	-0-	-10491 B	-0-	22588	3	122	9	N	111	147	1			39
11	28470	X	22338	-0-	-6132 B	-0-	22194	3	144	9	N	131	6	0	111	1	53
12	29419	X	NO RPT	-0-	-29419 B	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 269,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215605	X	-0-	-0-	-215605 B	-0-					N	-0-					43
02	194740	X	69125	-0-	-125615 B	-0-	65999	3	2236	4	N	809	524	0	254	1	74
							890	9									
03	56837	X	56837	-0-	-0- B	-0-	54668	3	1406	4	N	694	360	0	268	1	140
							763	9									
04	44551	X	44551	-0-	-0- B	-0-	43115	3	1202	4	N	213	127	0	170	1	56
							234	9									
05	76539	X	41469	-0-	-35070 B	-0-	38511	3	2748	4	N	191	66	0	153	1	28
							210	9									
06	74070	X	34011	-0-	-40059 B	-0-	31293	3	2492	4	N	205	71	0	83	1	79
							226	9									
07	35851	X	35851	-0-	-0- B	-0-	32199	3	3467	4	N	168	39	0	158	1	50
							185	9									
08	46996	X	33523	-0-	-13473 B	-0-	29895	3	3483	4	N	132	9	0	93	1	80
							145	9									
09	44550	X	30358	-0-	-14192 B	-0-	25491	3	4728	4	N	126	5	0	123	1	78
							139	9									
10	41478	X	29853	-0-	-11625 B	-0-	25792	3	3920	4	N	128	161	1			45
							141	9									
11	34680	X	27353	-0-	-7327 B	-0-	23212	3	3974	4	N	152	10	0	127	1	60
							167	9									
12	35836	X	NO RPT	-0-	-35836 B	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 402,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,818

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	27923	-0-	-5557 B	-0-	27923	3			N	-0-					-0-
02	42446	X	42446	-0-	-0- B	-0-	42446	3			N	-0-					-0-
03	0	W	34935	-0-	34935 B	34935	34935	3			N	-0-					-0-
04	0	W	27508	-0-	27508 B	62443	27508	3			N	-0-					-0-
05	88863	X	26420	-0-	-62443 B	-0-	26420	3			N	-0-					-0-
06	45480	X	23219	-0-	-22261 B	-0-	23219	3			N	-0-					-0-
07	22681	X	22681	-0-	-0- B	-0-	22681	3			N	-0-					-0-
08	34937	X	22759	-0-	-12178 B	-0-	22759	3			N	-0-					-0-
09	27510	X	20081	-0-	-7429 B	-0-	20081	3			N	-0-					-0-
10	26412	X	17869	-0-	-8543 B	-0-	17869	3			N	-0-					-0-
11	23220	X	19181	-0-	-4039 B	-0-	19180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22754	X	NO RPT	-0-	-22754 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3223	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	193738	X	193738	-0-	-0-	B	-0-	193217	3	1	4	N	473	473	0			-0-
								520	9									
09	133200	X	133200	-0-	-0-	B	-0-	132842	3	358	9	N	325	325	0			-0-
10	89678	X	89678	-0-	-0-	B	-0-	89430	3	248	9	N	225	225	0			-0-
*11	66108	X	66108	-0-	-0-	B	-0-	86	1	65732	3	N	264	264	0			-0-
								290	9									
12	101029	X	NO RPT	-0-	-101029	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11340	X	11340	-0-	-0-	B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8932	-0-	-0-	B	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
03	8513	X	8513	-0-	-0-	B	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
04	9538	X	9538	-0-	-0-	B	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	B	-0-	9366	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	B	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0-	B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	B	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
09	7453	X	7453	-0-	-0-	B	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
10	7544	X	7544	-0-	-0-	B	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
11	7678	X	7678	-0-	-0-	B	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39232	X	25775	-0-	-13457	B	-0-	260	1	20120	3	N	2623	25	0	2729	1	245
								2510	4	2885	9							
02	33404	X	24345	-0-	-9059	B	-0-	40	1	19555	3	N	2334	26	0	2187	1	366
								2183	4	2567	9							
03	36983	X	23054	-0-	-13929	B	-0-	10	1	17986	3	N	2492	50	0	2507	1	301
								2317	4	2741	9							
04	24930	X	24683	-0-	-247	B	-0-	10	1	20231	3	N	2192	41	0	2137	1	315
								2031	4	2411	9							
05	26939	X	22729	-0-	-4210	B	-0-	10	1	18635	3	N	1967	21	0	1934	1	327
								1920	4	2164	9							
06	26070	X	19606	-0-	-6464	B	-0-	16027	3	1695	4	N	1713	17	0	1765	1	258
								1884	9									
07	18388	X	18388	-0-	-0-	B	-0-	10	1	14964	3	N	1599	14	0	1600	1	243
								1655	4	1759	9							
08	22134	X	17967	-0-	-4167	B	-0-	18	1	14614	3	N	1562	10	0	1571	1	224
								1617	4	1718	9							
09	18781	X	16185	-0-	-2596	B	-0-	23	1	13269	3	N	1426	10	0	1267	1	373
								1324	4	1569	9							
10	19313	X	15498	-0-	-3815	B	-0-	12549	3	1379	4	N	1427	12	0	1515	1	271
								1570	9					2	8			
11	18690	X	14986	-0-	-3704	B	-0-	30	1	12181	3	N	1369	18	0	1301	1	321
								1269	4	1506	9							
12	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	B	-0-					N	NO RPT					321

TOTAL GAS PROD: 223,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,704

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30598	X	15513	-0-	-15085 B	-0-	170	1	12377	3	N	1470	4	0	1481	1	315
							1349	4	1617	9							
02	25172	X	7995	-0-	-17177 B	-0-	58	1	6537	3	N	670	2	0	737	1	246
							663	4	737	9							
03	20088	X	16587	-0-	-3501 B	-0-	63	1	13205	3	N	1589	21	0	1443	1	371
							1571	4	1748	9							
04	16650	X	16417	-0-	-233 B	-0-	13607	3	1231	4	N	1435	7	0	1428	1	371
							1579	9									
05	17205	X	15918	-0-	-1287 B	-0-	13247	3	1227	4	N	1313	4	0	1411	1	269
							1444	9									
06	16732	X	16732	-0-	-0- B	-0-	173	1	13798	3	N	1324	5	0	1232	1	356
							1305	4	1456	9							
07	20345	X	20345	-0-	-0- B	-0-	676	1	16861	3	N	1334	4	0	1436	1	250
							1341	4	1467	9							
08	17768	X	17768	-0-	-0- B	-0-	434	1	15181	3	N	1004	1	0	893	1	360
							1049	4	1104	9							
09	15480	X	13229	-0-	-2251 B	-0-	267	1	11200	3	N	852	2	0	914	1	296
							825	4	937	9							
10	15996	X	13676	-0-	-2320 B	-0-	337	1	11752	3	N	685	4	0	716	1	261
							833	4	754	9							
11	19680	X	11677	-0-	-8003 B	-0-	364	1	9723	3	N	766	6	0	738	1	283
							747	4	843	9							
12	20336	X	NO RPT	-0-	-20336 B	-0-					N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 165,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,442

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

01	186310	X	-0-	-0-	-186310 B	-0-					N	1					23
02	168280	X	55389	-0-	-112891 B	-0-	53644	3	1478	4	N	243	190	0	62	1	14
							267	9									
03	186310	X	49222	-0-	-137088 B	-0-	48427	3	560	4	N	214	140	0	57	1	31
							235	9									
04	180300	X	39408	-0-	-140892 B	-0-	38744	3	664	9	N	604	41	0	230	1	364
05	186310	X	34864	-0-	-151446 B	-0-	34568	3	296	9	N	269	20	0	558	1	55
06	59340	X	28368	-0-	-30972 B	-0-	28197	3	171	9	N	155	20	0	111	1	79
07	31206	X	31206	-0-	-0- B	-0-	30263	3	783	4	N	145	18	0	157	1	49
							160	9									
08	49228	X	30304	-0-	-18924 B	-0-	28237	3	1922	4	N	132	4	0	93	1	84
							145	9									
09	39420	X	26091	-0-	-13329 B	-0-	24109	3	1852	4	N	118	2	0	125	1	75
							130	9									
10	34875	X	24382	-0-	-10493 B	-0-	24239	3	143	9	N	130	159	1			46
11	30210	X	23590	-0-	-6620 B	-0-	23449	3	141	9	N	128	9	0	115	1	50
12	31217	X	NO RPT	-0-	-31217 B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 342,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,139

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

01	65906	X	42969	-0-	-22937 B	-0-	39762	3	3207	9	N	2915	2809	0	86	1	47
02	53508	X	36425	-0-	-17083 B	-0-	33723	3	2702	9	N	2456	2456	0			47
03	54343	X	38586	-0-	-15757 B	-0-	35626	3	2960	9	N	2691	2691	0			47
04	49200	X	34856	-0-	-14344 B	-0-	32163	3	2693	9	N	2448	2448	0			47
05	50840	X	33846	-0-	-16994 B	-0-	31570	3	2276	9	N	2069	2069	0			47
06	41580	X	31921	-0-	-9659 B	-0-	29523	3	2398	9	N	2180	2106	0	112	1	9
07	DLQ G-10		32120	-0-	32120 B	32120	29729	3	2391	9	N	2174	2174	0			9
08	DLQ G-10		30324	-0-	30324 B	62444	28241	3	2083	9	N	1894	1894	0			9
09	90667	X	28223	-0-	-62444 B	-0-	26262	3	1961	9	N	1783	1783	0			9
10	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	2950	3	238	9	N	216	217	0	8	1	-0-
11	26370	X	15385	-0-	-10985 B	-0-	14220	3	1165	9	N	1059	1059	0			-0-
12	27249	X	NO RPT	-0-	-27249 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,885

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135160	X	51024	-0-	-84136 B	-0-	49699	3	939	4	N	351	278	0	70	1	43
							386	9									
02	122080	X	80173	-0-	-41907 B	-0-	76383	3	2928	4	N	784	614	0	182	1	31
							862	9									
03	135160	X	77424	-0-	-57736 B	-0-	73102	3	4055	4	N	243	188	0	61	1	25
							267	9									
04	130800	X	65650	-0-	-65150 B	-0-	62243	3	3266	4	N	128	120	0	30	1	3
							141	9									
05	135160	X	61832	-0-	-73328 B	-0-	59171	3	2581	4	N	73	65	0	9	1	2
							80	9									
06	130800	X	55972	-0-	-74828 B	-0-	53778	3	2105	4	N	81	75	0	6	1	2
							89	9									
07	75268	X	55510	-0-	-19758 B	-0-	52237	3	3211	4	N	56	45	0	9	1	4
							62	9									
08	75268	X	51572	-0-	-23696 B	-0-	48759	3	2789	4	N	22	10	0	12	1	4
							24	9									
09	64691	X	46026	-0-	-18665 B	-0-	44405	3	1602	4	N	17	8	0	7	1	6
							19	9									
10	61845	X	42828	-0-	-19017 B	-0-	40678	3	2140	4	N	9	14	1			1
							10	9									
11	55980	X	38016	-0-	-17964 B	-0-	35233	3	2742	4	N	37	15	0	11	1	12
							41	9									
12	55521	X	NO RPT	-0-	-55521 B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 626,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42927	-0-	42927 B	727642	40383	3	1613	4	N	846	151	0	692	1	411
							931	9									
02	0	W	69686	-0-	69686 B	797328	64794	3	3491	4	N	1274	349	0	1168	1	168
							1401	9									
03	862101	X	64773	-0-	-797328 B	-0-	59881	3	3988	4	N	822	119	0	551	1	320
							904	9									
04	68790	X	57116	-0-	-11674 B	-0-	53220	3	3186	4	N	645	80	0	660	1	225
							710	9									
05	71083	X	49901	-0-	-21182 B	-0-	48545	3	770	4	N	533	42	0	603	1	113
							586	9									
06	68790	X	45287	-0-	-23503 B	-0-	43156	3	1537	4	N	540	47	0	476	1	130
							594	9									
07	43510	X	43510	-0-	-0- B	-0-	42089	3	882	4	N	490	29	0	411	1	180
							539	9									
08	40196	X	40196	-0-	-0- B	-0-	39717	3	479	9	N	435	7	0	451	1	157
09	36846	X	36846	-0-	-0- B	-0-	36375	3	471	9	N	428	3	0	275	1	307
10	36487	X	35696	-0-	-791 B	-0-	34193	3	1131	4	N	338	592	1			53
							372	9									
11	45300	X	43975	-0-	-1325 B	-0-	42181	3	1500	4	N	267	35	0	155	1	130
							294	9									
12	43524	X	NO RPT	-0-	-43524 B	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 529,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,618

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728986	X	-0-	-0-	-728986 B	-0-					Y	6					187
*02	62324	X	62324	-0-	-0- B	-0-	57337	3	2728	4	Y	2054	961	0	947	1	333
							2259	9									
03	63471	X	63471	-0-	-0- B	-0-	56732	3	5214	4	Y	1386	805	0	622	1	244
							1525	9									
04	0	W	55104	-0-	55104 B	55104	52538	3	2272	4	Y	267	70	0	314	1	127
							294	9									
05	0	W	47960	-0-	47960 B	103064	44874	3	2912	4	Y	158	33	0	224	1	28
							174	9									
06	0	W	40659	-0-	40659 B	143723	38792	3	1684	4	Y	166	35	0	82	1	77
							183	9									
07	183741	X	40018	-0-	-143723 B	-0-	37275	3	2552	4	Y	174	39	0	160	1	52
							191	9									
08	51987	X	37831	-0-	-14156 B	-0-	34824	3	2852	4	Y	141	9	0	97	1	87
							155	9									
09	46859	X	34285	-0-	-12574 B	-0-	31389	3	2757	4	Y	126	6	0	129	1	78
							139	9									
10	47957	X	30920	-0-	-17037 B	-0-	28326	3	2460	4	Y	122	157	1			43
							134	9									
11	40650	X	33592	-0-	-7058 B	-0-	30928	3	2484	4	Y	164	19	0	127	1	61
							180	9									
12	40021	X	NO RPT	-0-	-40021 B	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 446,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,764

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42313	-0-	42313 B	999197	40083	3	1218	4	N	920	146	0	1040	1	458
							1012	9									
02	0	W	103775	-0-	103775 B	1102972	99826	3	1500	4	N	2226	533	0	1843	1	308
							2449	9									
03	1200269	X	97297	-0-	-1102972 B	-0-	95368	3	1929	9	N	1754	163	0	1175	1	724
04	100909	X	100909	-0-	-0- B	-0-	99456	3	138	4	N	1195	123	0	1369	1	427
							1315	9									
05	92765	X	92765	-0-	-0- B	-0-	91622	3	1143	9	N	1039	63	0	1178	1	225
06	81725	X	81725	-0-	-0- B	-0-	80749	3	976	9	N	887	68	0	828	1	216
07	78925	X	78925	-0-	-0- B	-0-	77995	3	930	9	N	845	38	0	708	1	315
08	73305	X	73305	-0-	-0- B	-0-	72473	3	832	9	N	756	8	0	788	1	275
09	66723	X	66723	-0-	-0- B	-0-	65913	3	810	9	N	736	11	0	476	1	524
10	64618	X	64618	-0-	-0- B	-0-	63623	3	301	4	N	631	1057	1			98
							694	9									
11	62223	X	62223	-0-	-0- B	-0-	61189	3	1034	9	N	940	50	0	491	1	497
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					497

TOTAL GAS PROD: 864,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,929

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50576	-0-	50576	B	768403	49423	3	1091	4	N	56	52	0			25
								62	9									
02	0	W	40879	-0-	40879	B	809282	39008	3	1803	4	N	62	57	0			30
								68	9									
03	848544	X	39262	-0-	-809282	B	-0-	37827	3	1407	4	N	25	21	0			34
								28	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	B	-0-					N	-0-					34
05	62868	X	62868	-0-	-0-	B	-0-	62103	3	746	4	N	17	13	0			38
								19	9									
06	45788	X	45788	-0-	-0-	B	-0-	45105	3	670	4	N	12	10	0			40
								13	9									
07	39666	X	39666	-0-	-0-	B	-0-	39565	3	94	4	N	6	5	0			41
								7	9									
08	37248	X	37248	-0-	-0-	B	-0-	35702	3	1543	4	N	3	1	0			43
								3	9									
09	34149	X	34149	-0-	-0-	B	-0-	32203	3	1943	4	N	3					46
								3	9									
10	29359	X	29359	-0-	-0-	B	-0-	28082	3	1273	4	N	4					50
								4	9									
*11	31238	X	31238	-0-	-0-	B	-0-	30767	3	469	4	N	2					52
								2	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	B	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 411,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52285	X	52285	-0-	-0-	B	-0-	50789	3	1421	4	N	68	61	0			21
								75	9									
02	40461	X	40461	-0-	-0-	B	-0-	38659	3	1728	4	N	67	65	0			23
								74	9									
03	46283	X	39054	-0-	-7229	B	-0-	38079	3	946	4	N	26	26	0			23
								29	9									
04	44790	X	-0-	-0-	-44790	B	-0-					N	-0-					23
05	55902	X	55902	-0-	-0-	B	-0-	54065	3	1807	4	N	27	15	0			35
								30	9									
06	45544	X	45544	-0-	-0-	B	-0-	44724	3	801	4	N	17	14	0			38
								19	9									
07	44795	X	39513	-0-	-5282	B	-0-	39263	3	240	4	N	9	7	0			40
								10	9									
08	46283	X	36004	-0-	-10279	B	-0-	34644	3	1358	4	N	2	1	0			41
								2	9									
09	40730	X	32763	-0-	-7967	B	-0-	31043	3	1716	4	N	4					45
								4	9									
10	41943	X	26421	-0-	-15522	B	-0-	25163	3	1255	4	N	3					48
								3	9									
11	40590	X	30094	-0-	-10496	B	-0-	29438	3	650	4	N	5	1	0			52
								6	9									
12	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	B	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 398,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674270	X	33683	-0-	-640587 B	-0-	32956	3	518	4	Y	190	48	0	208	1	43
							209	9									
02	54824	X	46281	-0-	-8543 B	-0-	45670	3	183	4	Y	389	70	0	285	1	77
							428	9									
03	41678	X	41678	-0-	-0- B	-0-	40332	3	314	4	Y	938	228	0	573	1	214
							1032	9									
04	40312	X	40312	-0-	-0- B	-0-	38746	3	649	4	Y	834	231	0	739	1	78
							917	9									
05	36210	X	36210	-0-	-0- B	-0-	34627	3	645	4	Y	853	125	0	644	1	162
							938	9									
06	30141	X	30141	-0-	-0- B	-0-	29103	3	366	4	Y	611	81	0	596	1	96
							672	9									
07	25430	X	25430	-0-	-0- B	-0-	24547	3	314	4	Y	517	66	0	448	1	99
							569	9									
08	31581	X	24377	-0-	-7204 B	-0-	23523	3	313	4	Y	492	54	0	455	1	82
							541	9									
09	32670	X	24363	-0-	-8307 B	-0-	23465	3	301	4	Y	543	39	0	453	1	133
							597	9									
10	33759	X	21119	-0-	-12640 B	-0-	20171	3	270	4	Y	616	38	0	542	1	163
							678	9					6	8			
11	30150	X	19224	-0-	-10926 B	-0-	18256	3	267	4	Y	637	51	0	669	1	80
							701	9									
12	25420	X	NO RPT	-0-	-25420 B	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 342,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,620

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19618	-0-	19618 B	757516	18577	3	958	4	N	75	54	0	24	1	12
							83	9									
02	826801	X	69285	-0-	-757516 B	-0-	65733	3	3167	4	N	350	277	0	72	1	13
							385	9									
03	68851	X	60520	-0-	-8331 B	-0-	57300	3	3128	4	N	84	78	0	16	1	3
							92	9									
04	66630	X	52434	-0-	-14196 B	-0-	49772	3	2566	4	N	87	50	0	25	1	15
							96	9									
05	68851	X	50517	-0-	-18334 B	-0-	47562	3	2893	4	N	56	27	0	37	1	7
							62	9									
06	66630	X	45564	-0-	-21066 B	-0-	43066	3	2465	4	N	30	30	0	7	1	-0-
							33	9									
07	45339	X	45339	-0-	-0- B	-0-	42314	3	3000	4	N	23	18	0	3	1	2
							25	9									
08	42681	X	42681	-0-	-0- B	-0-	39753	3	2924	4	N	4	4	0	2	1	-0-
							4	9									
09	39124	X	39124	-0-	-0- B	-0-	36608	3	2512	4	N	4	4	0			-0-
							4	9									
10	37029	X	37029	-0-	-0- B	-0-	34230	3	2752	4	N	43	36	1			7
							47	9									
11	45570	X	38007	-0-	-7563 B	-0-	35080	3	2750	4	N	161	17	0	70	1	81
							177	9									
12	45353	X	NO RPT	-0-	-45353 B	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 500,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109833	X	85905	-0-	-23928 B	-0-	85885	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	99204	X	63829	-0-	-35375 B	-0-	63748	3	81	9	N	74	74	0			-0-
03	102765	X	63267	-0-	-39498 B	-0-	63241	3	26	9	N	24	24	0			-0-
04	83130	X	55031	-0-	-28099 B	-0-	55014	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	85901	X	52096	-0-	-33805 B	-0-	52095	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	83130	X	47091	-0-	-36039 B	-0-	47091	3			N	-0-					-0-
07	57536	X	46500	-0-	-11036 B	-0-	46500	3			N	-0-					-0-
08	57536	X	44079	-0-	-13457 B	-0-	44079	3			N	-0-					-0-
09	44660	X	40789	-0-	-3871 B	-0-	40789	3			N	-0-					-0-
10	45756	X	35773	-0-	-9983 B	-0-	35773	3			N	-0-					-0-
11	44280	X	39859	-0-	-4421 B	-0-	39859	3			N	-0-					-0-
12	45756	X	NO RPT	-0-	-45756 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 574,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62465	X	43704	-0-	-18761 B	-0-	43704	3			N	-0-					-0-
02	56420	X	31745	-0-	-24675 B	-0-	31745	3			N	-0-					-0-
03	27107	X	27107	-0-	-0- B	-0-	27107	3			N	-0-					-0-
04	21720	X	19251	-0-	-2469 B	-0-	19251	3			N	-0-					-0-
05	25306	X	25306	-0-	-0- B	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
06	0	W	8671	-0-	8671 B	8671	8671	3			N	-0-					-0-
07	0	W	3245	-0-	3245 B	11916	3245	3			N	-0-					-0-
08	41290	X	29374	-0-	-11916 B	-0-	29374	3			N	-0-					-0-
09	34908	X	34908	-0-	-0- B	-0-	34908	3			N	-0-					-0-
10	28336	X	28336	-0-	-0- B	-0-	28336	3			N	-0-					-0-
*11	23833	X	23833	-0-	-0- B	-0-	23833	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	52462	-0-	52462 B	337947	52462	3			N	-0-					-0-
02	379512	X	41565	-0-	-337947 B	-0-	41565	3			N	-0-					-0-
03	41368	X	41368	-0-	-0- B	-0-	41368	3			N	-0-					-0-
04	37050	X	27020	-0-	-10030 B	-0-	27020	3			N	-0-					-0-
05	50905	X	50905	-0-	-0- B	-0-	50905	3			N	-0-					-0-
06	38177	X	38177	-0-	-0- B	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
07	38285	X	36332	-0-	-1953 B	-0-	36332	3			N	-0-					-0-
08	40368	X	33364	-0-	-7004 B	-0-	33364	3			N	-0-					-0-
09	38164	X	30337	-0-	-7827 B	-0-	30337	3			N	-0-					-0-
10	39308	X	28270	-0-	-11038 B	-0-	28270	3			N	-0-					-0-
11	38040	X	28788	-0-	-9252 B	-0-	28788	3			N	-0-					-0-
12	36332	X	NO RPT	-0-	-36332 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	53883	-0-	53883 B	802205	52689	3	1133	4	N	55	49	0			29
							61	9									
02	0	W	40473	-0-	40473 B	842678	40409	3	64	9	N	58	53	0			34
03	883709	X	41031	-0-	-842678 B	-0-	40537	3	452	4	N	38	28	0			44
							42	9									
04	42900	X	-0-	-0-	-42900 B	-0-					N	-0-					44
05	44330	X	37461	-0-	-6869 B	-0-	37437	3	24	9	N	22	11	0			55
06	42900	X	39225	-0-	-3675 B	-0-	39207	3	18	9	N	16	13	0			58
07	36862	X	36862	-0-	-0- B	-0-	36851	3	11	9	N	10	7	0			61
08	41044	X	34073	-0-	-6971 B	-0-	34070	3	3	9	N	3	1	0			63
09	38898	X	30809	-0-	-8089 B	-0-	30808	3	1	9	N	1					64
10	40052	X	29295	-0-	-10757 B	-0-	28967	3	325	4	N	3					67
							3	9									
11	38760	X	29201	-0-	-9559 B	-0-	28733	3	461	4	N	6	4	0			69
							7	9									
12	36859	X	NO RPT	-0-	-36859 B	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 372,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25515	-0-	25515 B	840657	25514	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	0	W	67457	-0-	67457 B	908114	67450	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	974168	X	66054	-0-	-908114 B	-0-	66054	3			N	-0-					-0-
04	88170	X	51148	-0-	-37022 B	-0-	51144	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	91109	X	47285	-0-	-43824 B	-0-	47283	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	88170	X	43591	-0-	-44579 B	-0-	43590	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	42756	X	42756	-0-	-0- B	-0-	42756	3			N	-0-					-0-
08	66061	X	40405	-0-	-25656 B	-0-	40405	3			N	-0-					-0-
09	46497	X	37841	-0-	-8656 B	-0-	37841	3			N	-0-					-0-
10	46562	X	34737	-0-	-11825 B	-0-	34737	3			N	-0-					-0-
11	43590	X	35171	-0-	-8419 B	-0-	35171	3			N	-0-					-0-
12	42749	X	NO RPT	-0-	-42749 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		64358	-0-	64358 B	295604	48679	3	3300	4	N	11254	6844	0	5035	1	214
							12379	9									
02	358277	X	62673	-0-	-295604 B	-0-	51320	3	11353	9	N	10321	10326	0	185	1	24
03	72378	X	72378	-0-	-0- B	-0-	60116	3	12262	9	N	11147	11146	0			25
04	51900	X	49931	-0-	-1969 B	-0-	41067	3	8864	9	N	8058	8058	0			25
05	53630	X	29349	-0-	-24281 B	-0-	24880	3	4469	9	N	4063	3870	0	155	1	63
06	51900	X	18166	-0-	-33734 B	-0-	15544	3	2622	9	N	2384	2384	0			63
07	36518	X	12489	-0-	-24029 B	-0-	10762	3	1727	9	N	1570	1406	0			227
08	34162	X	10081	-0-	-24081 B	-0-	8673	3	1408	9	N	1280	1270	0	182	1	55
09	11850	X	7561	-0-	-4289 B	-0-	6502	3	1059	9	N	963	963	0			55
10	11408	X	5866	-0-	-5542 B	-0-	5129	3	737	9	N	670	669	0	2	8	54
11	11040	X	6200	-0-	-4840 B	-0-	10	1	5124	3	N	924	467	0	190	1	316
							50	4	1016	9			5	8			
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408 B	-0-					N	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 339,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,634

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		25992	-0-	25992 B	449523	25857	3	135	9	N	123	58	0			132
02	468789	X	19266	-0-	-449523 B	-0-	19171	3	95	9	N	86	60	0	90	1	68
03	156891	X	19866	-0-	-137025 B	-0-	19708	3	158	9	N	144	78	0			134
04	151830	X	14734	-0-	-137096 B	-0-	14661	3	73	9	N	66	47	0			153
05	156891	X	13432	-0-	-143459 B	-0-	13403	3	29	9	N	26	25	0	98	1	56
06	151830	X	13018	-0-	-138812 B	-0-	12919	3	99	9	N	90	11	0			135
07	20615	X	9605	-0-	-11010 B	-0-	9202	3	390	4	N	12	5	0			142
							13	9									
08	20615	X	14562	-0-	-6053 B	-0-	14527	3	35	9	N	32	2	0	91	1	81
09	14730	X	13803	-0-	-927 B	-0-	13772	3	31	9	N	28					109
10	13901	X	13901	-0-	-0- B	-0-	13897	3	4	4	N	-0-					109
*11	15634	X	15634	-0-	-0- B	-0-	15603	3	28	4	N	3	3	0			109
							3	9									
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570 B	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 173,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		25104	-0-	25104 B	406282	24886	3	218	9	N	198	140	0			126
02	423702	X	17420	-0-	-406282 B	-0-	17257	3	163	9	N	148	132	0	87	1	55
03	170128	X	22817	-0-	-147311 B	-0-	22618	3	199	9	N	181	114	0			122
04	164640	X	13240	-0-	-151400 B	-0-	13160	3	80	9	N	73	53	0			142
05	170128	X	17514	-0-	-152614 B	-0-	17468	3	46	9	N	42	41	0	91	1	52
06	164640	X	16441	-0-	-148199 B	-0-	16332	3	109	9	N	99	20	0			131
07	34193	X	15473	-0-	-18720 B	-0-	15438	3	35	9	N	32	12	0			151
08	34193	X	14514	-0-	-19679 B	-0-	14472	3	42	9	N	38	3	0	97	1	89
09	13048	X	13048	-0-	-0- B	-0-	13034	3	14	9	N	13	1	0			101
10	11610	X	11610	-0-	-0- B	-0-	11610	3			N	-0-					101
*11	15087	X	15087	-0-	-0- B	-0-	15081	3	6	9	N	5	5	0			101
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 182,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		28306	-0-	28306 B	316493	25617	3	577	4	N	1920	177	0	2000	1	131
							2112	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	316493					N	-0-					131
03	316493	X	-0-	-0-	-316493 B	-0-					N	-0-					131
04	119520	X	117704	-0-	-1816 B	-0-	15	1	110352	3	N	6463	624	0	5114	1	856
							228	4	7109	9							
05	123504	X	109574	-0-	-13930 B	-0-	153	1	104786	3	N	4172	459	0	4036	1	533
							46	4	4589	9							
06	119520	X	85509	-0-	-34011 B	-0-	147	1	81987	3	N	3068	424	0	2649	1	528
							3375	9									
07	118374	X	69755	-0-	-48619 B	-0-	147	1	67152	3	N	2233	296	0	2074	1	391
							2456	9									
08	118203	X	34975	-0-	-83228 B	-0-	56	1	33246	3	N	1366	150	0	1328	1	279
							170	4	1503	9							
09	72659	X	43446	-0-	-29213 B	-0-	79	1	41595	3	N	1611	215	0	1306	1	369
							1772	9									
10	64098	X	40520	-0-	-23578 B	-0-	26	1	38860	3	N	1485	165	0	1573	1	115
							1634	9					1	8			
11	71220	X	40376	-0-	-30844 B	-0-	17	1	38758	3	N	1455	51	0	1248	1	271
							1601	9									
12	69750	X	NO RPT	-0-	-69750 B	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 570,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,773

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		24839	-0-	24839	B	373880	23098	3	192	4	N	1408	68	0	1440	1	203
								1549	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	373880					N	1					204
03	390805	X	16925	-0-	-373880	B	-0-	16012	3	913	9	N	830	75	0	355	1	604
04	133994	X	133994	-0-	-0-	B	-0-	15	1	126494	3	N	6787	280	0	6342	1	769
								19	4	7466	9							
05	135718	X	124382	-0-	-11336	B	-0-	168	1	119187	3	N	4570	194	0	4754	1	391
								5027	9									
06	131340	X	98202	-0-	-33138	B	-0-	189	1	94215	3	N	3453	784	0	2636	1	424
								3798	9									
07	107248	X	79177	-0-	-28071	B	-0-	175	1	76226	3	N	2524	550	0	2089	1	309
								2776	9									
08	106299	X	6732	-0-	-99567	B	-0-	14	1	6486	3	N	211	48	0	191	1	281
								232	9									
09	82483	X	-0-	-0-	-82483	B	-0-					N	1					282
10	73602	X	35806	-0-	-37796	B	-0-	14	1	33790	3	N	1820	222	0	1606	1	273
								2002	9					1	8			
11	81780	X	68742	-0-	-13038	B	-0-	29	1	65731	3	N	2711	123	0	2387	1	474
								2982	9									
12	79174	X	NO RPT	-0-	-79174	B	-0-					N	NO RPT					474

TOTAL GAS PROD: 588,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,316

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	94549					N	-0-					81
02	SHUT IN		97665	-0-	97665	B	192214	73669	3	11201	4	N	11632	194	0	11018	1	501
								12795	9									
03	279753	X	87539	-0-	-192214	B	-0-	69065	3	8363	4	N	9192	224	0	9047	1	422
								10111	9									
04	121950	X	66873	-0-	-55077	B	-0-	54214	3	6242	4	N	5834	109	0	5731	1	416
								6417	9									
05	126015	X	44512	-0-	-81503	B	-0-	36378	3	3849	4	N	3895	56	0	3912	1	343
								4285	9									
06	121950	X	40200	-0-	-81750	B	-0-	34157	3	2380	4	N	3330	46	0	3302	1	325
								3663	9									
07	70755	X	33534	-0-	-37221	B	-0-	28178	3	2243	4	N	2830	88	0	2711	1	356
								3113	9									
08	68913	X	28988	-0-	-39925	B	-0-	24133	3	2173	4	N	2438	59	0	2354	1	381
								2682	9									
09	24293	X	24293	-0-	-0-	B	-0-	19986	3	1993	4	N	2104	52	0	2173	1	260
								2314	9									
10	21951	X	21951	-0-	-0-	B	-0-	18206	3	1692	4	N	1866	55	0	1750	1	321
								2053	9									
*11	19388	X	19388	-0-	-0-	B	-0-	16329	3	1115	4	N	1767	1597	1	5	8	486
								1944	9									
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	B	-0-					N	NO RPT					486

TOTAL GAS PROD: 464,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,888

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4760	-0-	4760 B	123663	3693	3	1067	9	N	970	970	0			205
02	123663	X	-0-	-0-	-123663 B	-0-					N	-0-					205
03	19623	X	-0-	-0-	-19623 B	-0-					N	-0-					205
04	18990	X	-0-	-0-	-18990 B	-0-					N	7					212
05	19623	X	-0-	-0-	-19623 B	-0-					N	-0-					212
06	23377	X	23377	-0-	-0- B	-0-	18099	3	5278	9	N	4798	4806	0			204
07	12270	X	12270	-0-	-0- B	-0-	10041	3	2229	9	N	2026	1695	0			535
08	16171	X	16171	-0-	-0- B	-0-	14526	3	1645	9	N	1495	560	0	757	1	713
09	14006	X	14006	-0-	-0- B	-0-	12805	3	1201	9	N	1092	1077	1			728
10	10655	X	10655	-0-	-0- B	-0-	9837	3	818	9	N	744	898	1	2	8	572
11	10200	X	7003	-0-	-3197 B	-0-	6348	3	655	9	N	595	13	0	719	1	435
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-					N	NO RPT					435

TOTAL GAS PROD: 88,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,727

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640061	X	23870	-0-	-616191 B	-0-	22401	3	563	4	Y	824	22	0	685	1	245
							906	9									
02	216916	X	48711	-0-	-168205 B	-0-	46223	3	1270	4	Y	1107	49	0	1046	1	257
							1218	9									
03	240157	X	41245	-0-	-198912 B	-0-	38817	3	1438	4	Y	900	192	0	751	1	214
							990	9									
04	232410	X	37590	-0-	-194820 B	-0-	36009	3	620	4	Y	874	176	0	822	1	90
							961	9									
05	240157	X	34139	-0-	-206018 B	-0-	32936	3	465	4	Y	671	97	0	537	1	127
							738	9									
06	232410	X	29112	-0-	-203298 B	-0-	28197	3	450	4	Y	423	33	0	446	1	71
							465	9									
07	32829	X	27094	-0-	-5735 B	-0-	26242	3	354	4	Y	453	27	0	403	1	94
							498	9									
08	30711	X	25641	-0-	-5070 B	-0-	25000	3	380	4	Y	237	21	0	270	1	40
							261	9									
09	28000	X	23135	-0-	-4865 B	-0-	22451	3	301	4	Y	348	11	0	288	1	89
							383	9									
10	28799	X	21720	-0-	-7079 B	-0-	21066	3	313	4	Y	310	14	0	298	1	84
							341	9					3	8			
11	27870	X	20118	-0-	-7752 B	-0-	19431	3	293	4	Y	358	25	0	371	1	46
							394	9									
12	27094	X	NO RPT	-0-	-27094 B	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 332,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,505

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		30209	-0-	30209 B	229966	26934	3	160	4	Y	2832	2587	0	65	1	189
							3115	9									
02	SHUT IN		21082	-0-	21082 B	251048	19401	3	1681	9	Y	1528	1528	0			189
03	271302	X	20254	-0-	-251048 B	-0-	18276	3	1978	9	Y	1798	1793	0			194
04	61140	X	15963	-0-	-45177 B	-0-	14040	3	1923	9	Y	1748	1748	0			194
05	63178	X	14717	-0-	-48461 B	-0-	12822	3	1895	9	Y	1723	1717	0	122	1	78
06	61140	X	14920	-0-	-46220 B	-0-	13061	3	1859	9	Y	1690	1689	0	34	1	45
07	15935	X	15935	-0-	-0- B	-0-	13858	3	2077	9	Y	1888	1888	0			45
08	14752	X	14752	-0-	-0- B	-0-	12573	3	2179	9	Y	1981	1778	0			248
09	11181	X	11181	-0-	-0- B	-0-	9557	3	1624	9	Y	1476	1311	0	216	1	197
10	9672	X	5805	-0-	-3867 B	-0-	4999	3	806	9	Y	733	256	0	245	1	429
11	14940	X	12214	-0-	-2726 B	-0-	10511	3	1703	9	Y	1548	9	0	1645	1	323
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438 B	-0-					Y	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 177,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,945

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		24443	-0-	24443 B	659847	23861	3	393	4	Y	172	39	0	194	1	41
							189	9									
02	706703	X	46856	-0-	-659847 B	-0-	46581	3	66	4	Y	190	80	0	124	1	27
							209	9									
03	239878	X	39196	-0-	-200682 B	-0-	38441	3	380	4	Y	341	182	0	138	1	48
							375	9									
04	232140	X	37462	-0-	-194678 B	-0-	36398	3	681	4	Y	348	166	0	207	1	23
							383	9									
05	239878	X	35721	-0-	-204157 B	-0-	34804	3	768	4	Y	135	94	0	55	1	9
							149	9									
06	232140	X	30867	-0-	-201273 B	-0-	30356	3	246	4	Y	241	26	0	185	1	39
							265	9									
07	29895	X	29895	-0-	-0- B	-0-	29315	3	334	4	Y	224	20	0	198	1	45
							246	9									
08	0	W	32525	-0-	32525 B	32525	31800	3	328	4	Y	361	16	0	326	1	64
							397	9									
09	0	W	26792	-0-	26792 B	59317	26377	3	281	4	Y	122	18	0	141	1	27
							134	9									
10	81925	X	22608	-0-	-59317 B	-0-	22288	3	268	4	Y	47	21	0	46	1	7
							52	9									
11	31470	X	23176	-0-	-8294 B	-0-	22842	3	288	4	Y	42	39	0	10	1	-0-
							46	9									
12	32519	X	NO RPT	-0-	-32519 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		54932	-0-	54932 B	106927	52994	3	645	4	N	1175	144	0	903	1	153
							1293	9									
02	SHUT IN		53509	-0-	53509 B	160436	52992	3	110	4	N	370	300	0	185	1	38
							407	9									
03	217426	X	56990	-0-	-160436 B	-0-	49731	3	7259	9	N	6599	6599	0			38
04	76710	X	42513	-0-	-34197 B	-0-	36761	3	5752	9	N	5229	5229	0			38
05	79267	X	36496	-0-	-42771 B	-0-	31793	3	4703	9	N	4275	4275	0			38
06	76710	X	32228	-0-	-44482 B	-0-	28575	3	3653	9	N	3321	3321	0			38
07	79267	X	29523	-0-	-49744 B	-0-	26040	3	3483	9	N	3166	3166	0			38
08	53302	X	27342	-0-	-25960 B	-0-	23860	3	3482	9	N	3165	3165	0			38
09	29295	X	24227	-0-	-5068 B	-0-	21304	3	2923	9	N	2657	2632	0			63
10	28582	X	22435	-0-	-6147 B	-0-	19667	3	2768	9	N	2516	2512	0	4	8	63
11	27660	X	19983	-0-	-7677 B	-0-	17599	3	2384	9	N	2167	2167	0			63
12	28582	X	NO RPT	-0-	-28582 B	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 400,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,640

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		113999	-0-	113999 B	1180292	105809	3	365	4	N	7114	168	0	6710	1	624
							7825	9									
02	SHUT IN		86359	-0-	86359 B	1266651	81326	3	91	4	N	4493	148	0	5061	1	133
							4942	9									
03	SHUT IN		85922	-0-	85922 B	1352573	80126	3	298	4	N	4998	684	0	3944	1	503
							5498	9									
04	1426324	X	73751	-0-	-1352573 B	-0-	69470	3	9	4	N	3884	488	0	3244	1	655
							4272	9									
05	165447	X	68223	-0-	-97224 B	-0-	64487	3	3736	9	N	3396	351	0	3298	1	402
06	160110	X	61758	-0-	-98352 B	-0-	58213	3	3545	9	N	3223	552	0	2620	1	453
07	165447	X	58245	-0-	-107202 B	-0-	54858	3	3387	9	N	3079	483	0	2630	1	419
08	80388	X	53341	-0-	-27047 B	-0-	50235	3	3106	9	N	2824	381	0	2593	1	269
09	60843	X	47645	-0-	-13198 B	-0-	45003	3	2642	9	N	2402	169	0	2223	1	279
10	59334	X	46558	-0-	-12776 B	-0-	43939	3	2619	9	N	2381	185	0	1954	1	517
													4	8			
11	57420	X	43559	-0-	-13861 B	-0-	41107	3	51	4	N	2183	210	0	2025	1	465
							2401	9									
12	58249	X	NO RPT	-0-	-58249 B	-0-					N	NO RPT					465

TOTAL GAS PROD: 739,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,977

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		27481	-0-	27481 B	258728	24134 3262	3 9	85	4	Y	2965	2593	0	93	1	289
02	SHUT IN		17142	-0-	17142 B	275870	15457	3	1685	9	Y	1532	1532	0			289
03	SHUT IN		15222	-0-	15222 B	291092	13700	3	1522	9	Y	1384	1388	0			285
04	SHUT IN		12009	-0-	12009 B	303101	10605	3	1404	9	Y	1276	1276	0			285
05	313494	X	10393	-0-	-303101 B	-0-	8974	3	1419	9	Y	1290	1068	0	178	1	329
06	65880	X	35	-0-	-65845 B	-0-	14	3	21	9	Y	19	19	0	141	1	188
07	68076	X	-0-	-0-	-68076 B	-0-					Y	-0-					188
08	68076	X	8547	-0-	-59529 B	-0-	7226	3	1321	9	Y	1201	1201	0			188
09	T. A.		3010	-0-	3010 B	3010	2595	3	415	9	Y	377	377	0	163	1	25
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3010					Y	-0-	25	1			-0-
11	T. A.		12517	-0-	12517 B	15527	10938	3	1579	9	Y	1435	10	0	1126	1	299
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	15527					Y	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 106,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,479

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

01	SHUT IN		103404	-0-	103404 B	457012	99390 3694	3 9	320	4	N	3358	262	0	2943	1	621
02	SHUT IN		58731	-0-	58731 B	515743	57435 1080	3 9	216	4	N	982	168	0	1252	1	183
03	SHUT IN		33468	-0-	33468 B	549211	32485 913	3 9	70	4	N	830	79	0	523	1	411
04	SHUT IN		122652	-0-	122652 B	671863	119657 2783	3 9	212	4	N	2530	223	0	2349	1	369
05	SHUT IN		105120	-0-	105120 B	776983	124 2805	1 9	102191	3	N	2550	144	0	2592	1	183
06	SHUT IN		91432	-0-	91432 B	868415	112 2295	1 9	89025	3	N	2086	189	0	1511	1	569
07	14B2 EXT		81589	-0-	81589 B	950004	112 1961	1 9	79516	3	N	1783	182	0	1888	1	282
08	14B2 EXT		70993	-0-	70993 B	1020997	100 1660	1 9	69233	3	N	1509	129	0	1334	1	328
*09	1083398	X	62401	-0-	-1020997 B	-0-	87 1463	1 9	60851	3	N	1330	117	0	1311	1	230
*10	59370	X	59370	-0-	-0- B	-0-	25 1394	1 9	57951	3	N	1267	126 6	0 8	1045	1	320
*11	54254	X	54254	-0-	-0- B	-0-	26 1353	1 9	52875	3	N	1230	147	0	1093	1	310
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 843,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,455

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		27226	-0-	27226 B	265495	23522	3	149	4	Y	3232	2918	0	211	1	284
							3555	9									
02	SHUT IN		18562	-0-	18562 B	284057	16586	3	1976	9	Y	1796	1796	0			284
03	SHUT IN		16874	-0-	16874 B	300931	15029	3	101	4	Y	1585	1579	0			290
							1744	9									
04	SHUT IN		13931	-0-	13931 B	314862	12236	3	1695	9	Y	1541	1541	0			290
*05	324323	X	9461	-0-	-314862 B	-0-	8500	3	961	9	Y	874	874	0	68	1	222
06	70320	X	11937	-0-	-58383 B	-0-	10254	3	1683	9	Y	1530	1489	0	17	1	65
07	72664	X	12514	-0-	-60150 B	-0-	10726	3	1788	9	Y	1625	1625	0			65
08	72664	X	11445	-0-	-61219 B	-0-	9853	3	1592	9	Y	1447	1295	0			217
09	8944	X	8944	-0-	-0- B	-0-	7712	3	1232	9	Y	1120	1106	0	188	1	43
10	12524	X	4814	-0-	-7710 B	-0-	4133	3	681	9	Y	619	181	0	87	1	394
11	12120	X	11601	-0-	-519 B	-0-	9823	3	1778	9	Y	1616	10	0	1663	1	337
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-					Y	NO RPT					337

TOTAL GAS PROD: 147,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,985

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		56064	-0-	56064 B	300798	55484	3	376	4	N	185	54	0			451
							204	9									
02	SHUT IN		39057	-0-	39057 B	339855	38756	3	301	9	N	274	211	0	355	1	159
03	SHUT IN		97816	-0-	97816 B	437671	96065	3	1110	4	N	583	441	0	178	1	123
							641	9									
04	505321	X	67650	-0-	-437671 B	-0-	66070	3	1240	4	N	309	257	0			175
							340	9									
05	171771	X	51347	-0-	-120424 B	-0-	51195	3	152	9	N	138	57	0	179	1	77
06	166230	X	41900	-0-	-124330 B	-0-	41772	3	128	9	N	116	62	0			131
07	171771	X	38041	-0-	-133730 B	-0-	37987	3	54	9	N	49					180
08	171771	X	34094	-0-	-137677 B	-0-	33995	3	99	9	N	90	37	0	192	1	41
09	45619	X	30107	-0-	-15512 B	-0-	30009	3	98	9	N	89	34	0			96
10	42842	X	27688	-0-	-15154 B	-0-	27583	3	105	9	N	95	35	0			156
11	41460	X	27145	-0-	-14315 B	-0-	27090	3	55	9	N	50					206
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 510,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		77756	-0-	77756	B	1125652	75545	3	1712	4	N	454	302	0	185	1	187
								499	9									
02	SHUT IN		64451	-0-	64451	B	1190103	62472	3	1508	4	N	428	338	0	188	1	89
								471	9									
03	14B2 EXT		65865	-0-	65865	B	1255968	63265	3	2167	4	N	394	294	0			189
								433	9									
04	14B2 EXT		57948	-0-	57948	B	1313916	56251	3	1562	4	N	123	41	0	182	1	89
								135	9									
05	1374199	X	60283	-0-	-1313916	B	-0-	59231	3	956	4	N	87	23	0			153
								96	9									
06	207060	X	52998	-0-	-154062	B	-0-	52506	3	428	4	N	58	24	0			187
								64	9									
07	213962	X	51521	-0-	-162441	B	-0-	50894	3	579	4	N	44	13	0	179	1	39
								48	9									
08	213962	X	48561	-0-	-165401	B	-0-	47963	3	592	4	N	5	3	0			41
								6	9									
09	57971	X	44565	-0-	-13406	B	-0-	43944	3	619	4	N	2	2	0			41
								2	9									
10	54591	X	40108	-0-	-14483	B	-0-	39362	3	738	4	N	7	5	8			43
								8	9									
11	52830	X	44330	-0-	-8500	B	-0-	43574	3	738	4	N	16	16	0			43
								18	9									
12	51522	X	NO RPT	-0-	-51522	B	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 608,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		65320	-0-	65320	B	361281	56126	3	393	4	N	8001	7248	0	726	1	91
								8801	9									
02	SHUT IN		46374	-0-	46374	B	407655	39306	3	367	4	N	6092	6045	0	109	1	29
								6701	9									
03	SHUT IN		44422	-0-	44422	B	452077	38612	3	5810	9	N	5282	5282	0			29
04	SHUT IN		33228	-0-	33228	B	485305	28858	3	4370	9	N	3973	3973	0			29
05	514123	X	28818	-0-	-485305	B	-0-	24877	3	3941	9	N	3583	3535	0	67	1	10
06	71040	X	25301	-0-	-45739	B	-0-	22382	3	2919	9	N	2654	2654	0			10
07	73408	X	23179	-0-	-50229	B	-0-	20405	3	2774	9	N	2522	2522	0			10
08	73408	X	21673	-0-	-51735	B	-0-	18933	3	2740	9	N	2491	2490	0			11
09	0	W	18974	-0-	18974	B	18974	16650	3	2324	9	N	2113	2084	0			40
10	36587	X	17613	-0-	-18974	B	-0-	15415	3	2198	9	N	1998	1998	0			40
11	22710	X	16614	-0-	-6096	B	-0-	14598	3	2016	9	N	1833	1833	0			40
12	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	B	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 341,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,542

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		43323	-0-	43323	B	386522	40811	3	350	4	N	1965	131	0	1617	1	471
								2162	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	386522					N	-0-					471
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	386522					N	-0-					471
04	SHUT IN		59262	-0-	59262	B	445784	30	1	56709	3	N	1963	139	0	1783	1	512
								364	4	2159	9							
05	503634	X	57850	-0-	-445784	B	-0-	401	1	55490	3	N	1712	105	0	1854	1	265
								76	4	1883	9							
06	107790	X	47048	-0-	-60742	B	-0-	192	1	45324	3	N	1341	207	0	1123	1	276
								57	4	1475	9							
07	111383	X	40501	-0-	-70882	B	-0-	39224	3	65	4	N	1102	153	0	916	1	309
								1212	9									
08	111383	X	34997	-0-	-76386	B	-0-	33946	3	1051	9	N	955	114	0	937	1	213
09	47499	X	30433	-0-	-17066	B	-0-	17	1	29448	3	N	880	102	0	756	1	235
								968	9									
10	46934	X	27855	-0-	-19079	B	-0-	24	1	26959	3	N	793	95	0	722	1	210
								872	9					1	8			
11	45420	X	27236	-0-	-18184	B	-0-	5	1	26365	3	N	787	27	0	734	1	236
								866	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 368,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,498

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		38021	-0-	38021	B	418610	34374	3	2730	4	N	834	188	0	918	1	122
								917	9									
02	SHUT IN		28099	-0-	28099	B	446709	26219	3	1141	4	N	672	196	0	352	1	246
								739	9									
03	SHUT IN		26925	-0-	26925	B	473634	25777	3	459	4	N	626	163	0	374	1	335
								689	9									
04	SHUT IN		21490	-0-	21490	B	495124	20559	3	443	4	N	444	101	0	545	1	133
								488	9									
05	515736	X	20612	-0-	-495124	B	-0-	19843	3	320	4	N	408	58	0	378	1	105
								449	9									
06	151710	X	17815	-0-	-133895	B	-0-	17155	3	274	4	N	351	67	0	193	1	196
								386	9									
07	156767	X	19532	-0-	-137235	B	-0-	18850	3	355	4	N	297	48	0	190	1	255
								327	9									
08	156767	X	17975	-0-	-138792	B	-0-	17359	3	465	4	N	137	11	0	177	1	204
								151	9									
09	41568	X	16829	-0-	-24739	B	-0-	16193	3	489	4	N	134	7	0	188	1	143
								147	9									
10	20615	X	16999	-0-	-3616	B	-0-	16559	3	404	4	N	33					176
								36	9									
11	18900	X	16602	-0-	-2298	B	-0-	15938	3	495	4	N	154	5	0	182	1	143
								169	9									
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	B	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 240,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		98469	-0-	98469	B	604883	94022	3	510	4	N	3579	261	0	3280	1	388
								3937	9									
02	SHUT IN		54499	-0-	54499	B	659382	52413	3	216	4	N	1700	162	0	1603	1	323
								1870	9									
03	SHUT IN		22790	-0-	22790	B	682172	22569	3	113	4	N	98	57	0	173	1	191
								108	9									
04	808042	X	125870	-0-	-682172	B	-0-	12	1	122385	3	N	3157	234	0	2554	1	560
								3473	9									
05	188883	X	99846	-0-	-89037	B	-0-	130	1	97307	3	N	2081	136	0	2226	1	279
								120	4	2289	9							
06	182790	X	84774	-0-	-98016	B	-0-	102	1	82467	3	N	1885	325	0	1494	1	345
								131	4	2074	9							
07	188883	X	75299	-0-	-113584	B	-0-	110	1	73311	3	N	1643	311	0	1316	1	361
								71	4	1807	9							
08	188883	X	66805	-0-	-122078	B	-0-	101	1	65158	3	N	1405	230	0	1328	1	208
								1546	9									
09	92832	X	58602	-0-	-34230	B	-0-	100	1	57110	3	N	1265	210	0	946	1	317
								1392	9									
10	77766	X	55484	-0-	-22282	B	-0-	34	1	54080	3	N	1245	217	0	1099	1	243
								1370	9					3	8			
11	84780	X	50390	-0-	-34390	B	-0-	33	1	49047	3	N	1191	224	0	925	1	285
								1310	9									
12	75299	X	NO RPT	-0-	-75299	B	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 792,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,249

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		36245	-0-	36245	B	326498	34268	3	508	4	N	1335	192	0	1053	1	432
								1469	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	326498					N	-0-					432
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	326498					N	-0-					432
04	SHUT IN		42861	-0-	42861	B	369359	68	1	41260	3	N	1331	184	0	1092	1	487
								69	4	1464	9							
05	SHUT IN		37057	-0-	37057	B	406416	484	1	35535	3	N	944	125	0	1084	1	222
								1038	9									
06	440935	X	34519	-0-	-406416	B	-0-	496	1	33081	3	N	827	40	0	744	1	265
								32	4	910	9							
07	109647	X	29123	-0-	-80524	B	-0-	521	1	27875	3	N	661	26	0	750	1	150
								727	9									
08	109647	X	24472	-0-	-85175	B	-0-	367	1	23507	3	N	544	15	0	531	1	148
								598	9									
09	36568	X	20105	-0-	-16463	B	-0-	67	1	19561	3	N	434	13	0	383	1	186
								477	9									
10	35309	X	18204	-0-	-17105	B	-0-	60	1	17649	3	N	450	14	0	534	1	88
								495	9									
11	34170	X	19871	-0-	-14299	B	-0-	105	1	19216	3	N	500	7	0	370	1	211
								550	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 262,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,026

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		25621	-0-		25621	B	428166	297	1	16131	3	N	4880	18	0	5126	1	363
									3825	4	5368	9							
02	447255	X	19089	-0-		-428166	B	-0-	270	1	11635	3	N	3404	16	0	3499	1	252
									3440	4	3744	9							
03	76570	X	18593	-0-		-57977	B	-0-	280	1	10604	3	N	3508	17	0	3411	1	332
									3850	4	3859	9							
04	74100	X	12300	-0-		-61800	B	-0-	10	1	9445	3	N	2473	2210	0	581	1	14
									125	4	2720	9							
05	76570	X	10691	-0-		-65879	B	-0-	8284	3	2407	9	N	2188	2179	0			23
06	24780	X	8781	-0-		-15999	B	-0-	7345	3	1436	9	N	1305	1305	0			23
07	21142	X	10773	-0-		-10369	B	-0-	8842	3	15	4	N	1742	1742	0			23
									1916	9									
08	18600	X	10779	-0-		-7821	B	-0-	8556	3	2223	9	N	2021	2021	0			23
09	12300	X	10096	-0-		-2204	B	-0-	7559	3	483	4	N	1867	633	0	992	1	265
									2054	9									
10	12543	X	12543	-0-		-0-	B	-0-	14	1	10102	3	N	2206	9	0	2393	1	66
									2427	9					3	8			
11	10440	X	10309	-0-		-131	B	-0-	6	1	8389	3	N	1740	11	0	1566	1	229
									1914	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-		-10788	B	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 149,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,334

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		16698	-0-		16698	B	319931	15070	3	760	4	N	789	23	0	911	1	287
									868	9									
02	SHUT IN		38039	-0-		38039	B	357970	33898	3	1920	4	N	2019	1	0	2141	1	164
									2221	9									
03	SHUT IN		39438	-0-		39438	B	397408	34852	3	2589	4	N	1815	1	0	1804	1	174
									1997	9									
04	SHUT IN		28988	-0-		28988	B	426396	26091	3	1353	4	N	1404	1443	1			135
									1544	9									
05	SHUT IN		26554	-0-		26554	B	452950	24031	3	1185	4	N	1216	1060	1			291
									1338	9									
06	480351	X	27401	-0-		-452950	B	-0-	21127	3	5097	4	N	1070	1218	1			143
									1177	9									
07	145886	X	26881	-0-		-119005	B	-0-	20195	3	5558	4	N	1025	14	0	914	1	240
									1128	9									
08	145886	X	23634	-0-		-122252	B	-0-	18783	3	3813	4	N	944	9	0	901	1	274
									1038	9									
09	32198	X	19639	-0-		-12559	B	-0-	17294	3	1358	4	N	897	9	0	901	1	261
									987	9									
10	24648	X	19276	-0-		-5372	B	-0-	16829	3	1497	4	N	864	11	0	877	1	235
									950	9					2	8			
11	27390	X	16642	-0-		-10748	B	-0-	15183	3	564	4	N	814	880	1	5	8	164
									895	9									
12	26877	X	NO RPT	-0-		-26877	B	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 283,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,857

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		91281	-0-	91281 B	91281	75381	3	436	4	N	14058	13269	0	760	1	29
							15464	9									
02	SHUT IN		21955	-0-	21955 B	113236	18504	3	110	4	N	3037	3037	0			29
							3341	9									
03	SHUT IN		57499	-0-	57499 B	170735	51076	3	6423	9	N	5839	5839	0			29
04	SHUT IN		49129	-0-	49129 B	219864	43205	3	5924	9	N	5385	5385	0			29
05	261788	X	41924	-0-	-219864 B	-0-	37875	3	4049	9	N	3681	3681	0			29
06	85410	X	36239	-0-	-49171 B	-0-	32119	3	4120	9	N	3745	3702	0	41	1	31
07	88257	X	33043	-0-	-55214 B	-0-	29462	3	3581	9	N	3255	3255	0			31
08	88257	X	26733	-0-	-61524 B	-0-	24260	3	2473	9	N	2248	2248	0			31
09	85410	X	22196	-0-	-63214 B	-0-	20093	3	2103	9	N	1912	1912	0			31
10	88257	X	19778	-0-	-68479 B	-0-	16578	3	754	4	N	2224	1706	0	411	1	131
							2446	9					7	8			
11	36240	X	15541	-0-	-20699 B	-0-	13741	3	1800	9	N	1636	1635	0	1	8	131
12	33046	X	NO RPT	-0-	-33046 B	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 415,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,020

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		33445	-0-	33445 B	462291	27054	3	1400	4	N	4537	2648	0	2188	1	36
							4991	9									
02	SHUT IN		29256	-0-	29256 B	491547	24381	3	4875	9	N	4432	4231	0	181	1	56
03	SHUT IN		35255	-0-	35255 B	526802	30238	3	5017	9	N	4561	4538	0			79
04	SHUT IN		37524	-0-	37524 B	564326	32460	3	5064	9	N	4604	4481	0			202
05	SHUT IN		35912	-0-	35912 B	600238	31891	3	4021	9	N	3655	3643	0	178	1	36
06	627889	X	27651	-0-	-600238 B	-0-	24273	3	3378	9	N	3071	3071	0			36
07	98518	X	25077	-0-	-73441 B	-0-	22074	3	3003	9	N	2730	2730	0			36
08	98518	X	22322	-0-	-76196 B	-0-	20047	3	2275	9	N	2068	2068	0			36
09	26697	X	19054	-0-	-7643 B	-0-	16806	3	2248	9	N	2044	2044	0			36
10	25141	X	18383	-0-	-6758 B	-0-	16342	3	62	4	N	1799	1737	0	4	8	94
							1979	9									
11	24330	X	17628	-0-	-6702 B	-0-	10	1	15277	3	N	2010	1407	0	529	1	154
							130	4	2211	9			14	8			
12	25079	X	NO RPT	-0-	-25079 B	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 301,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,511

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	368		368	-0-	-0- B	-0-	320	3	48	9	N	44	1	0	34	1	9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-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: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		195599	-0-	195599	B	340614		189739	3	495	4	N	4877	1183	0	3462	1	432
									5365	9									
02	SHUT IN		158184	-0-	158184	B	498798		153993	3	385	4	N	3460	1050	0	2434	1	408
									3806	9									
03	SHUT IN		146364	-0-	146364	B	645162		142674	3	501	4	N	2899	810	0	2144	1	353
									3189	9									
04	SHUT IN		131719	-0-	131719	B	776881		127852	3	1356	4	N	2283	597	0	1782	1	257
									2511	9									
05	SHUT IN		121968	-0-	121968	B	898849		118918	3	1111	4	N	1763	429	0	1304	1	287
									1939	9									
06	998209	X	99360	-0-	-898849	B	-0-		97734	3	1626	9	N	1478	480	0	1129	1	156
07	176979	X	94889	-0-	-82090	B	-0-		93549	3	1340	9	N	1218	428	0	757	1	189
08	176979	X	84688	-0-	-92291	B	-0-		83539	3	136	4	N	921	334	0	571	1	205
									1013	9									
09	106165	X	74952	-0-	-31213	B	-0-		73023	3	1008	4	N	837	303	0	550	1	189
									921	9									
10	107384	X	69141	-0-	-38243	B	-0-		67991	3	324	4	N	751	216	0	526	1	191
									826	9					7	8			
11	99360	X	64395	-0-	-34965	B	-0-		63547	3	848	9	N	771	240	0	557	1	165
12	94891	X	NO RPT	-0-	-94891	B	-0-						N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 1,241,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,258

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		22855	-0-	22855	B	22855		21448	3	260	4	N	1043	53	0	673	1	317
									1147	9									
04	SHUT IN		61681	-0-	61681	B	84536		50089	3	11592	9	N	10538	10164	0	684	1	7
05	SHUT IN		68207	-0-	68207	B	152743		57904	3	10303	9	N	9366	9112	0	211	1	50
06	SHUT IN		304	-0-	304	B	153047		229	3	75	9	N	68	67	0			51
07	186983	X	33936	-0-	-153047	B	-0-		27712	3	6224	9	N	5658	5659	0			50
08	65415	X	65415	-0-	-0-	B	-0-		54902	3	10513	9	N	9557	7735	0	1488	1	384
09	90780	X	47982	-0-	-42798	B	-0-		41864	3	6118	9	N	5562	5559	0	362	1	25
10	93806	X	41729	-0-	-52077	B	-0-		33532	3	700	4	N	6815	952	0	4438	1	1449
									7497	9					1	8			
11	90780	X	35008	-0-	-55772	B	-0-		28278	3	83	4	N	6043	105	0	6187	1	1199
									6647	9					1	8			
12	93806	X	NO RPT	-0-	-93806	B	-0-						N	NO RPT					1199

TOTAL GAS PROD: 377,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,650

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		77797	-0-	77797	B	228200	65401	3	903	4	N	10448	9102	0	1299	1	163
								11493	9									
02	SHUT IN		49115	-0-	49115	B	277315	42080	3	99	4	N	6305	6214	0	198	1	56
								6936	9									
03	SHUT IN		48058	-0-	48058	B	325373	41784	3	6274	9	N	5704	5704	0			56
04	SHUT IN		35363	-0-	35363	B	360736	30884	3	4479	9	N	4072	4072	0			56
05	SHUT IN		30219	-0-	30219	B	390955	26310	3	3909	9	N	3554	3514	0	87	1	9
06	14B2 EXT		26085	-0-	26085	B	417040	23026	3	3059	9	N	2781	2781	0			9
07	440806	X	23766	-0-	-417040	B	-0-	20807	3	2959	9	N	2690	2690	0			9
08	76291	X	21926	-0-	-54365	B	-0-	19016	3	2910	9	N	2645	2645	0			9
09	23250	X	19172	-0-	-4078	B	-0-	16768	3	2404	9	N	2185	2179	0			15
10	24025	X	17613	-0-	-6412	B	-0-	15343	3	2270	9	N	2064	2065	0			14
11	23250	X	16465	-0-	-6785	B	-0-	14291	3	2174	9	N	1976	1975	0			15
12	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	B	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 365,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,424

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7426	-0-	7426	B	195167	5821	3	900	4	N	641	13	0	995	1	74
								705	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	195167					N	-0-					74
03	SHUT IN		24305	-0-	24305	B	219472	18256	3	6049	9	N	5499	5493	0	48	1	32
04	SHUT IN		34964	-0-	34964	B	254436	25786	3	9178	9	N	8344	8344	0			32
05	SHUT IN		39566	-0-	39566	B	294002	29063	3	10503	9	N	9548	9200	0	373	1	7
06	SHUT IN		38167	-0-	38167	B	332169	29644	3	8523	9	N	7748	7748	0			7
07	SHUT IN		11554	-0-	11554	B	343723	8895	3	92	4	N	2334	1620	0	355	1	366
								2567	9									
08	SHUT IN		15314	-0-	15314	B	359037	12328	3	532	4	N	2231	52	0	2329	1	216
								2454	9									
09	0	W	9128	-0-	9128	B	368165	6981	3	693	4	N	1322	21	0	1370	1	147
								1454	9									
10	SHUT IN		5555	-0-	5555	B	373720	4658	3	897	9	N	815	13	0	676	1	266
														7	8			
11	SHUT IN		4866	-0-	4866	B	378586	18	1	4123	3	N	659	16	0	760	1	148
								725	9					1	8			
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	378586					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 190,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		52057	-0-	52057 B	388647	40815	3	2630	4	N	7829	3792	0	4625	1	55
							8612	9									
02	SHUT IN		38583	-0-	38583 B	427230	32501	3	6082	9	N	5529	5529	0			55
03	SHUT IN		37794	-0-	37794 B	465024	31595	3	6199	9	N	5635	5635	0			55
04	SHUT IN		30037	-0-	30037 B	495061	25463	3	4574	9	N	4158	4158	0			55
05	SHUT IN		28200	-0-	28200 B	523261	23827	3	4373	9	N	3975	3875	0	155	1	-0-
06	SHUT IN		29378	-0-	29378 B	552639	26064	3	3314	9	N	3013	3013	0			-0-
07	578709	X	26070	-0-	-552639 B	-0-	22616	3	3454	9	N	3140	3140	0			-0-
08	75361	X	24309	-0-	-51052 B	-0-	20596	3	360	4	N	3048	2654	0	364	1	30
							3353	9									
09	25440	X	20302	-0-	-5138 B	-0-	17502	3	2800	9	N	2545	2545	0			30
10	26288	X	19864	-0-	-6424 B	-0-	325	1	16662	3	N	2615	975	0	1447	1	213
							2877	9					10	8			
11	25440	X	18217	-0-	-7223 B	-0-	304	1	15193	3	N	2470	28	0	2235	1	409
							3	4	2717	9			11	8			
12	26288	X	NO RPT	-0-	-26288 B	-0-					N	NO RPT					409

TOTAL GAS PROD: 324,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,957

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		80562	-0-	80562 B	80562	58469	3	7123	4	N	13609	299	0	12915	1	395
							14970	9									
02	SHUT IN		85970	-0-	85970 B	166532	58821	3	11000	4	N	14681	353	0	14015	1	708
							16149	9									
03	SHUT IN		75385	-0-	75385 B	241917	57197	3	4858	4	N	12118	7090	0	5713	1	23
							13330	9									
04	SHUT IN		73268	-0-	73268 B	315185	61373	3	11895	9	N	10814	10814	0			23
05	SHUT IN		68122	-0-	68122 B	383307	58686	3	9436	9	N	8578	8575	0	26	1	-0-
06	SHUT IN		49642	-0-	49642 B	432949	43970	3	5672	9	N	5156	5156	0			-0-
07	470433	X	37484	-0-	-432949 B	-0-	32415	3	5069	9	N	4608	4580	0	24	1	4
08	85715	X	30353	-0-	-55362 B	-0-	26871	3	3482	9	N	3165	3165	0			4
09	24270	X	21757	-0-	-2513 B	-0-	19280	3	2477	9	N	2252	2252	0			4
10	25079	X	9867	-0-	-15212 B	-0-	8581	3	1286	9	N	1169	1162	0	7	1	4
11	24270	X	14808	-0-	-9462 B	-0-	20	1	12135	3	N	1675	403	0	1042	1	234
							810	4	1843	9							
12	25079	X	NO RPT	-0-	-25079 B	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 547,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,825

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		91457	-0-	91457	B	91457	84667	3	1236	4	N	5049	2007	0	2965	1	77
								5554	9									
04	SHUT IN		106204	-0-	106204	B	197661	99270	3	6934	9	N	6304	6304	0			77
05	SHUT IN		95903	-0-	95903	B	293564	89844	3	6059	9	N	5508	5481	0	99	1	5
06	SHUT IN		76103	-0-	76103	B	369667	70883	3	5220	9	N	4745	4745	0			5
07	438172	X	68505	-0-	-369667	B	-0-	64361	3	4144	9	N	3767	3767	0			5
08	135315	X	55712	-0-	-79603	B	-0-	52551	3	3161	9	N	2874	2874	0			5
09	77850	X	46389	-0-	-31461	B	-0-	43646	3	2743	9	N	2494	2494	0			5
10	80445	X	41988	-0-	-38457	B	-0-	39229	3	285	4	N	2249	1615	0	588	1	44
								2474	9					7	8			
11	77850	X	37175	-0-	-40675	B	-0-	35075	3	2100	9	N	1909	1908	0	1	8	44
12	80445	X	NO RPT	-0-	-80445	B	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 619,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,899

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		36304	-0-	36304	B	439434	33958	3	997	4	N	1226	115	0	1303	1	172
								1349	9									
02	SHUT IN		29152	-0-	29152	B	468586	27322	3	784	4	N	951	108	0	736	1	279
								1046	9									
03	SHUT IN		32357	-0-	32357	B	500943	30499	3	862	4	N	905	90	0	889	1	205
								996	9									
04	SHUT IN		31427	-0-	31427	B	532370	29754	3	792	4	N	801	62	0	720	1	224
								881	9									
05	SHUT IN		28734	-0-	28734	B	561104	27376	3	620	4	N	671	42	0	711	1	142
								738	9									
06	SHUT IN		22383	-0-	22383	B	583487	21277	3	512	4	N	540	33	0	518	1	131
								594	9									
07	SHUT IN		20981	-0-	20981	B	604468	19919	3	509	4	N	503	27	0	566	1	41
								553	9									
08	622503	X	18035	-0-	-604468	B	-0-	17171	3	418	4	N	405	18	0	179	1	249
								446	9									
09	30630	X	13857	-0-	-16773	B	-0-	13199	3	302	4	N	324	14	0	490	1	69
								356	9									
10	31651	X	16807	-0-	-14844	B	-0-	16013	3	341	4	N	412	20	0	341	1	118
								453	9					2	8			
11	30630	X	14273	-0-	-16357	B	-0-	13510	3	338	4	N	386	21	0	346	1	137
								425	9									
12	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	B	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 264,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,124

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176638	X	-0-	-0-	-176638	B	-0-					N	-0-					-0-
02	159544	X	-0-	-0-	-159544	B	-0-					N	-0-					-0-
03	176638	X	18787	-0-	-157851	B	-0-	18787	3			N	-0-					-0-
04	170940	X	46933	-0-	-124007	B	-0-	46864	3	69	4	N	-0-					-0-
05	176638	X	24344	-0-	-152294	B	-0-	23071	3	1273	4	N	-0-					-0-
06	170940	X	21316	-0-	-149624	B	-0-	21316	3			N	-0-					-0-
07	16439	X	16439	-0-	-0-	B	-0-	16439	3			N	-0-					-0-
08	48484	X	18962	-0-	-29522	B	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
09	46920	X	15200	-0-	-31720	B	-0-	14674	3	526	4	N	-0-					-0-
10	24335	X	15316	-0-	-9019	B	-0-	15280	3	36	4	N	-0-					-0-
11	21330	X	12982	-0-	-8348	B	-0-	12982	3			N	-0-					-0-
12	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	14838	-0-	14838	B	14838	12511	3	2327	9	N	2115	2092	0			32
*10	27521	X	12683	-0-	-14838	B	-0-	10560	3	2123	9	N	1930	1793	0	124	1	41
														4	8			
*11	18000	X	13906	-0-	-4094	B	-0-	80	1	11922	3	N	1730	645	0	890	1	236
								1	4	1903	9							
*12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	B	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,775

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	60474	-0-	60474	B	60474	51040	3	9434	9	N	8576	8220	0	358	1	379
10	0	W	49913	-0-	49913	B	110387	42046	3	454	4	N	6739	1271	0	4495	1	1351
								7413	9					1	8			
11	0	W	42273	-0-	42273	B	152660	35755	3	88	4	N	5845	106	0	5930	1	1159
								6430	9					1	8			
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	152660					N	NO RPT					1159

TOTAL GAS PROD: 152,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,160

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		43631	-0-	43631	B	43631	25680	3	8089	4	N	8965	131	0	8113	1	721
								9862	9									
02	SHUT IN		50142	-0-	50142	B	93773	30089	3	9870	4	N	9257	180	0	9088	1	710
								10183	9									
03	SHUT IN		73654	-0-	73654	B	167427	50690	3	6715	4	N	14772	6125	0	9350	1	7
								16249	9									
04	SHUT IN		80652	-0-	80652	B	248079	65385	3	15267	9	N	13879	13879	0			7
05	SHUT IN		77633	-0-	77633	B	325712	63567	3	14066	9	N	12787	12787	0			7
06	SHUT IN		58508	-0-	58508	B	384220	50214	3	8294	9	N	7540	7540	0			7
07	SHUT IN		45115	-0-	45115	B	429335	38700	3	6415	9	N	5832	5832	0			7
08	14B2 EXT		37267	-0-	37267	B	466602	31753	3	5514	9	N	5013	5013	0			7
*09	0	W	28057	-0-	28057	B	494659	23781	3	4276	9	N	3887	3887	0			7
*10	515071	X	20412	-0-	-494659	B	-0-	17110	3	3302	9	N	3002	3000	0	1	8	8
*11	48090	X	21354	-0-	-26736	B	-0-	28	1	17577	3	N	2704	1913	0	666	1	133
								775	4	2974	9							
*12	49693	X	NO RPT	-0-	-49693	B	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 536,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,638

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		141276	-0-		141276	B	229857	133453	3	3690	4	N	3757	189	0	3459	1	440
									4133	9									
02	SHUT IN		108772	-0-		108772	B	338629	102672	3	2871	4	N	2935	214	0	2398	1	763
									3229	9									
03	SHUT IN		105077	-0-		105077	B	443706	100401	3	2070	4	N	2369	164	0	2503	1	465
									2606	9									
04	SHUT IN		89323	-0-		89323	B	533029	85598	3	2109	4	N	1469	96	0	1294	1	544
									1616	9									
05	SHUT IN		82397	-0-		82397	B	615426	79486	3	2139	4	N	702	48	0	949	1	249
									772	9									
06	SHUT IN		69620	-0-		69620	B	685046	66950	3	1866	4	N	731	45	0	571	1	364
									804	9									
07	SHUT IN		65650	-0-		65650	B	750696	63548	3	1501	4	N	546	47	0	757	1	106
									601	9									
*08	811699	X	61003	-0-		-750696	B	-0-	58463	3	2043	4	N	452	10	0	377	1	171
									497	9									
*09	71430	X	52360	-0-		-19070	B	-0-	49962	3	2070	4	N	298	6	0	184	1	279
									328	9									
*10	73811	X	49730	-0-		-24081	B	-0-	47284	3	2165	4	N	255	189	1			345
									281	9									
*11	71430	X	45526	-0-		-25904	B	-0-	43149	3	2070	4	N	279	42	0	184	1	398
									307	9									
*12	73811	X	NO RPT	-0-		-73811	B	-0-					N	NO RPT					398

TOTAL GAS PROD: 870,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,793

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		43753	-0-		43753	B	43753	29883	3	4283	4	N	8715	153	0	7863	1	699
									9587	9									
02	SHUT IN		79673	-0-		79673	B	123426	51751	3	9985	4	N	16306	310	0	15443	1	1252
									17937	9									
03	SHUT IN		71104	-0-		71104	B	194530	51045	3	6565	4	N	12267	6362	0	7152	1	5
									13494	9									
04	SHUT IN		64936	-0-		64936	B	259466	51672	3	5	4	N	12054	12054	0			5
									13259	9									
05	SHUT IN		69056	-0-		69056	B	328522	56196	3	12860	9	N	11691	11691	0			5
06	SHUT IN		53871	-0-		53871	B	382393	44853	3	9018	9	N	8198	8198	0			5
07	SHUT IN		41910	-0-		41910	B	424303	34489	3	7421	9	N	6746	6746	0			5
*08	461045	X	36742	-0-		-424303	B	-0-	30702	3	6040	9	N	5491	5491	0			5
*09	39090	X	29514	-0-		-9576	B	-0-	24477	3	5037	9	N	4579	4519	0			65
*10	40393	X	27413	-0-		-12980	B	-0-	22641	3	4772	9	N	4338	4337	0	3	8	63
*11	39090	X	21513	-0-		-17577	B	-0-	19060	3	2453	9	N	2230	2227	0	65	1	1
*12	40393	X	NO RPT	-0-		-40393	B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 539,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,615

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		84836	-0-	84836 B	99354	70283	3	470	4	N	12803	11501	0	1544	1	48
							14083	9									
02	SHUT IN		37657	-0-	37657 B	137011	32004	3	5653	9	N	5139	5139	0			48
03	SHUT IN		47725	-0-	47725 B	184736	41534	3	6191	9	N	5628	5628	0			48
04	SHUT IN		39586	-0-	39586 B	224322	34801	3	4785	9	N	4350	4350	0			48
05	SHUT IN		33918	-0-	33918 B	258240	30703	3	3215	9	N	2923	2923	0			48
06	SHUT IN		28422	-0-	28422 B	286662	25544	3	2878	9	N	2616	2573	0	60	1	31
07	SHUT IN		26091	-0-	26091 B	312753	23305	3	2786	9	N	2533	2533	0			31
*08	334598	X	21845	-0-	-312753 B	-0-	19754	3	2091	9	N	1901	1901	0			31
*09	25320	X	18333	-0-	-6987 B	-0-	16519	3	1814	9	N	1649	1649	0			31
*10	26164	X	15118	-0-	-11046 B	-0-	13533	3	55	4	N	1391	1010	0	311	1	96
							1530	9					5	8			
*11	25320	X	13034	-0-	-12286 B	-0-	11649	3	1385	9	N	1259	1257	0	1	8	97
*12	26164	X	NO RPT	-0-	-26164 B	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 366,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,192

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		42485	-0-	42485 B	42485	29449	3	4809	4	N	7479	150	0	7111	1	218
							8227	9									
02	SHUT IN		72643	-0-	72643 B	115128	49094	3	10435	4	N	11922	294	0	11271	1	575
							13114	9									
03	SHUT IN		53314	-0-	53314 B	168442	40046	3	4550	4	N	7925	4131	0	4352	1	17
							8718	9									
04	SHUT IN		68798	-0-	68798 B	237240	59052	3	10	4	N	8851	8830	0			38
							9736	9									
05	SHUT IN		68322	-0-	68322 B	305562	59685	3	8637	9	N	7852	7850	0	40	1	-0-
06	SHUT IN		49729	-0-	49729 B	355291	44967	3	4762	9	N	4329	4329	0			-0-
07	SHUT IN		37676	-0-	37676 B	392967	33610	3	120	4	N	3587	3477	0	95	1	15
							3946	9									
08	423976	X	31009	-0-	-392967 B	-0-	27727	3	3282	9	N	2984	2897	0			102
09	42870	X	22203	-0-	-20667 B	-0-	19633	3	2570	9	N	2336	2336	0			102
10	44299	X	12387	-0-	-31912 B	-0-	10859	3	1528	9	N	1389	1292	0	144	1	50
													5	8			
11	42870	X	30527	-0-	-12343 B	-0-	168	1	20824	3	N	7470	5435	0	1711	1	374
							1318	4	8217	9							
12	44299	X	NO RPT	-0-	-44299 B	-0-					N	NO RPT					374

TOTAL GAS PROD: 489,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,124

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		88777	-0-	88777	B	88777	80134	3	1153	4	N	6809	3540	0	3187	1	82
								7490	9									
04	SHUT IN		104886	-0-	104886	B	193663	97058	3	7828	9	N	7116	7116	0			82
05	SHUT IN		88057	-0-	88057	B	281720	82974	3	5083	9	N	4621	4568	0	125	1	10
06	SHUT IN		68709	-0-	68709	B	350429	64308	3	4401	9	N	4001	4001	0			10
07	SHUT IN		60241	-0-	60241	B	410670	56831	3	3410	9	N	3100	3100	0			10
08	SHUT IN		47491	-0-	47491	B	458161	44985	3	2506	9	N	2278	2278	0			10
*09	497469	X	39308	-0-	-458161	B	-0-	37168	3	2140	9	N	1945	1945	0			10
*10	35626	X	35626	-0-	-0-	B	-0-	33039	3	62	4	N	2295	1727	0	532	1	39
								2525	9					7	8			
*11	68700	X	30996	-0-	-37704	B	-0-	29158	3	1838	9	N	1671	1669	0	1	8	40
*12	60233	X	NO RPT	-0-	-60233	B	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 564,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,836

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		35972	-0-	35972	B	35972	23714	3	4870	4	N	6716	121	0	6056	1	539
								7388	9									
02	SHUT IN		42193	-0-	42193	B	78165	26469	3	8200	4	N	6840	158	0	6698	1	523
								7524	9									
03	SHUT IN		73396	-0-	73396	B	151561	51685	3	7325	4	N	13078	4631	0	8963	1	7
								14386	9									
04	SHUT IN		74735	-0-	74735	B	226296	61268	3	13467	9	N	12243	12243	0			7
05	SHUT IN		68631	-0-	68631	B	294927	57823	3	10808	9	N	9825	9825	0			7
06	SHUT IN		49532	-0-	49532	B	344459	43383	3	6149	9	N	5590	5590	0			7
07	SHUT IN		37008	-0-	37008	B	381467	32396	3	4612	9	N	4193	4193	0			7
08	SHUT IN		30696	-0-	30696	B	412163	26826	3	3870	9	N	3518	3518	0			7
*09	435881	X	23718	-0-	-412163	B	-0-	20345	3	3373	9	N	3066	3066	0			7
*10	14658	X	14658	-0-	-0-	B	-0-	12331	3	2327	9	N	2115	2113	0	1	8	8
*11	41100	X	22073	-0-	-19027	B	-0-	20	1	18837	3	N	2705	2703	0	10	1	-0-
								240	4	2976	9							
*12	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,889

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		1918	-0-	1918	B	1918	1845	3	73	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		108732	-0-	108732	B	110650	108279	3	453	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		123079	-0-	123079	B	233729	123059	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	SHUT IN		116507	-0-	116507	B	350236	116499	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	SHUT IN		128583	-0-	128583	B	478819	128583	3			N	-0-					-0-
09		0 W	94803	-0-	94803	B	573622	94803	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		73075	-0-	73075	B	646697	73074	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	SHUT IN		65035	-0-	65035	B	711732	65034	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	711732					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 711,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		88534	-0-	88534	B	88534	85309	3	1423	4	N	1638	350	0	1066	1	222
								1802	9									
04	SHUT IN		216034	-0-	216034	B	304568	209510	3	3163	4	N	3055	3145	1			132
								3361	9									
05	SHUT IN		199510	-0-	199510	B	504078	194328	3	3011	4	N	1974	1757	1			349
								2171	9									
06	SHUT IN		136199	-0-	136199	B	640277	132642	3	1402	4	N	1959	379	0	1733	1	196
								2155	9									
07	SHUT IN		121983	-0-	121983	B	762260	119363	3	1199	4	N	1292	327	0	1026	1	135
								1421	9									
08	SHUT IN		116651	-0-	116651	B	878911	115344	3	855	4	N	411	272	0	261	1	13
								452	9									
*09	966516	X	87605	-0-	-878911	B	-0-	86612	3	678	4	N	286	206	0	76	1	17
								315	9									
*10	79595	X	79595	-0-	-0-	B	-0-	78662	3	657	4	N	251	213	0	50	1	4
								276	9					1	8			
*11	130740	X	71241	-0-	-59499	B	-0-	70506	3	570	4	N	150	131	1			23
								165	9									
*12	121985	X	NO RPT	-0-	-121985	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,117,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,016

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		94677	-0-	94677	B	94677	90027	3	2593	4	N	1870	369	0	1242	1	259
								2057	9									
04	SHUT IN		209521	-0-	209521	B	304198	202161	3	3419	4	N	3583	3687	1			155
								3941	9									
05	SHUT IN		186707	-0-	186707	B	490905	181952	3	2338	4	N	2197	1963	1			389
								2417	9									
06	SHUT IN		132194	-0-	132194	B	623099	128695	3	1385	4	N	1922	368	0	1751	1	192
								2114	9									
07	SHUT IN		106282	-0-	106282	B	729381	103210	3	1199	4	N	1703	283	0	1413	1	199
								1873	9									
08	SHUT IN		89570	-0-	89570	B	818951	86728	3	829	4	N	1830	205	0	1673	1	151
								2013	9									
*09	894513	X	75562	-0-	-818951	B	-0-	73080	3	639	4	N	1675	173	0	1323	1	330
								1843	9									
*10	67213	X	67213	-0-	-0-	B	-0-	64864	3	652	4	N	1543	176	0	1534	1	139
								1697	9					24	8			
*11	123810	X	58754	-0-	-65056	B	-0-	56904	3	593	4	N	1143	1105	1			177
								1257	9									
*12	106268	X	NO RPT	-0-	-106268	B	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 1,020,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,466

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		59465	-0-	59465	B	59465	50002	3	2784	4	N	6072	123	0	5429	1	520
								6679	9									
04	SHUT IN		71856	-0-	71856	B	131321	59681	3	12175	9	N	11068	11065	0	523	1	-0-
05	SHUT IN		59301	-0-	59301	B	190622	48323	3	10978	9	N	9980	9975	0			5
06	SHUT IN		49948	-0-	49948	B	240570	40250	3	9698	9	N	8816	8815	0			6
07	SHUT IN		42208	-0-	42208	B	282778	33776	3	8432	9	N	7665	7665	0			6
08	SHUT IN		33119	-0-	33119	B	315897	25988	3	7131	9	N	6483	5814	0	526	1	149
09	SHUT IN		25771	-0-	25771	B	341668	19743	3	6028	9	N	5480	5480	0			149
10	SHUT IN		18208	-0-	18208	B	359876	13750	3	271	4	N	3806	954	0	2434	1	558
								4187	9					9	8			
11	SHUT IN		6183	-0-	6183	B	366059	4783	3	95	4	N	1186	55	0	1553	1	136
								1305	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	366059					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 366,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,556

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	501334					N	-0-					25
02	547782	X	46448	-0-	-501334	B	-0-	45944	3	67	4	N	397	179	0	186	1	57
								437	9									
03	143778	X	38159	-0-	-105619	B	-0-	37609	3	550	9	N	500	120	0	277	1	160
04	139140	X	27474	-0-	-111666	B	-0-	27150	3	254	4	N	64	37	0	169	1	18
								70	9									
05	143778	X	21118	-0-	-122660	B	-0-	20636	3	325	4	N	143	16	0	117	1	28
								157	9									
06	139140	X	22073	-0-	-117067	B	-0-	21908	3	165	9	N	150	22	0	81	1	75
07	143778	X	21403	-0-	-122375	B	-0-	21176	3	65	4	N	147	23	0	151	1	48
								162	9									
08	143778	X	20097	-0-	-123681	B	-0-	19394	3	570	4	N	121	5	0	88	1	76
								133	9									
09	17399	X	17399	-0-	-0-	B	-0-	17292	3	107	9	N	97	3	0	109	1	61
10	22816	X	16652	-0-	-6164	B	-0-	16561	3	91	9	N	83	115	1			29
11	22080	X	16902	-0-	-5178	B	-0-	16764	3	138	9	N	125	4	0	99	1	51
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	B	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 247,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	84848	-0-	84848 B	910787	80450	3	2520	4	N	1707	651	0	1442	1	146
							1878	9									
02	0	W	72435	-0-	72435 B	983222	68719	3	2268	4	N	1316	605	0	717	1	140
							1448	9									
03	0	W	95176	-0-	95176 B	1078398	90956	3	2496	4	N	1567	678	0	728	1	301
							1724	9									
04	0	W	78709	-0-	78709 B	1157107	75096	3	2373	4	N	1127	477	0	729	1	222
							1240	9									
05	0	W	77297	-0-	77297 B	1234404	74793	3	1752	4	N	684	110	0	566	1	230
							752	9									
06	0	W	67010	-0-	67010 B	1301414	64344	3	2041	4	N	568	109	0	382	1	307
							625	9									
07	0	W	63209	-0-	63209 B	1364623	60321	3	2237	4	N	592	185	0	551	1	163
							651	9									
08	0	W	57750	-0-	57750 B	1422373	54786	3	2490	4	N	431	142	0	187	1	265
							474	9									
*09	1474759	X	52386	-0-	-1422373 B	-0-	49510	3	2490	4	N	351	134	0	364	1	118
							386	9									
*10	50876	X	50876	-0-	-0- B	-0-	48085	3	2518	4	N	248	141	0			225
							273	9									
*11	54930	X	48507	-0-	-6423 B	-0-	45675	3	2466	4	N	333	175	0	186	1	197
							366	9									
*12	56761	X	NO RPT	-0-	-56761 B	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 748,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,924

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39012	-0-	39012 B	380463	32395	3	6617	9	N	6015	6015	0			90
02	0		36481	-0-	36481 B	416944	31221	3	5260	9	N	4782	4313	0	535	1	24
03	0		37364	-0-	37364 B	454308	31779	3	5585	9	N	5077	5077	0			24
04	485602	X	31294	-0-	-454308 B	-0-	26797	3	4497	9	N	4088	4087	0			25
05	85188	X	27654	-0-	-57534 B	-0-	24269	3	3385	9	N	3077	3061	0			41
06	82440	X	25863	-0-	-56577 B	-0-	22099	3	3764	9	N	3422	3230	0	169	1	64
07	85188	X	27379	-0-	-57809 B	-0-	23629	3	3750	9	N	3409	3236	0	170	1	66
08	85188	X	27131	-0-	-58057 B	-0-	23440	3	140	4	N	3228	2826	0	399	1	69
							3551	9									
09	0	W	20453	-0-	20453 B	20453	17798	3	2655	9	N	2414	2414	0			69
10	39683	X	19230	-0-	-20453 B	-0-	16770	3	2460	9	N	2236	2229	0	8	8	68
11	26490	X	17805	-0-	-8685 B	-0-	15438	3	2367	9	N	2152	2081	0	2	8	137
12	27373	X	NO RPT	-0-	-27373 B	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 309,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,900

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38142	-0-	38142	B	305017	30542	3	7600	9	N	6909	6724	0	184	1	88
02	0		34244	-0-	34244	B	339261	29389	3	4855	9	N	4414	4415	0			87
03	0		34474	-0-	34474	B	373735	29687	3	4787	9	N	4352	4352	0			87
04	0		28242	-0-	28242	B	401977	24128	3	4114	9	N	3740	3740	0			87
05	425718	X	23741	-0-	-401977	B	-0-	20707	3	94	4	N	2673	2339	0	361	1	60
								2940	9									
06	59190	X	20474	-0-	-38716	B	-0-	17723	3	2751	9	N	2501	2501	0			60
07	61163	X	10773	-0-	-50390	B	-0-	9185	3	1588	9	N	1444	1411	0			93
08	61163	X	12972	-0-	-48191	B	-0-	10824	3	180	4	N	1789	1237	0	533	1	112
								1968	9									
09	59190	X	18035	-0-	-41155	B	-0-	15674	3	2361	9	N	2146	2146	0			112
10	23746	X	15952	-0-	-7794	B	-0-	14024	3	55	4	N	1703	1618	0	166	1	27
								1873	9					4	8			
11	20460	X	14292	-0-	-6168	B	-0-	12353	3	1939	9	N	1763	1756	0	7	8	27
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 251,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,434

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		41688	-0-	41688	B	41688	38023	3	864	4	N	2546	35	0	2398	1	113
								2801	9									
06	SHUT IN		95720	-0-	95720	B	137408	88114	3	1443	4	N	5603	74	0	5502	1	140
								6163	9									
07	SHUT IN		72541	-0-	72541	B	209949	68558	3	454	4	N	3208	121	0	3182	1	45
								3529	9									
08	SHUT IN		50926	-0-	50926	B	260875	124	1	48536	3	N	2043	61	0	1951	1	76
								19	4	2247	9							
09	0	W	39828	-0-	39828	B	300703	95	1	37838	3	N	1702	51	0	1592	1	135
								23	4	1872	9							
10	SHUT IN		33766	-0-	33766	B	334469	116	1	32089	3	N	1419	41	0	1331	1	174
								1561	9					8	8			
11	SHUT IN		28123	-0-	28123	B	362592	120	1	26615	3	N	1250	53	0	1134	1	230
								13	4	1375	9			7	8			
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	362592					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 362,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,771

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		41436	-0-	41436	B	41436	36647	3	1331	4	N	3144	34	0	2969	1	141
								3458	9									
06	SHUT IN		96661	-0-	96661	B	138097	87207	3	3408	4	N	5496	73	0	5427	1	137
								6046	9									
07	SHUT IN		77684	-0-	77684	B	215781	70178	3	2996	4	N	4100	111	0	4068	1	58
								4510	9									
08	SHUT IN		52450	-0-	52450	B	268231	123	1	48094	3	N	2653	53	0	2559	1	99
								1315	4	2918	9							
09	0	W	40460	-0-	40460	B	308691	91	1	36653	3	N	1811	43	0	1723	1	144
								1724	4	1992	9							
*10	343127	X	34436	-0-	-308691	B	-0-	118	1	32538	3	N	1602	37	0	1503	1	198
								18	4	1762	9			8	8			
*11	39930	X	29499	-0-	-10431	B	-0-	124	1	27656	3	N	1472	50	0	1339	1	273
								100	4	1619	9			8	8			
*12	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	B	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 372,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,278

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		78780	-0-	78780	B	243693	205	1	61613	3	N	8017	252	0	8178	1	229
								8143	4	8819	9							
02	SHUT IN		62731	-0-	62731	B	306424	157	1	51301	3	N	5903	217	0	5485	1	430
								4780	4	6493	9							
03	SHUT IN		55268	-0-	55268	B	361692	186	1	45851	3	N	4832	166	0	4889	1	207
								3916	4	5315	9							
04	SHUT IN		52122	-0-	52122	B	413814	263	1	44230	3	N	4056	140	0	3916	1	207
								3167	4	4462	9							
05	SHUT IN		53435	-0-	53435	B	467249	306	1	47219	3	N	3470	86	0	3184	1	407
								2093	4	3817	9							
06	SHUT IN		37982	-0-	37982	B	505231	261	1	32847	3	N	2681	136	0	2756	1	196
								1925	4	2949	9							
07	SHUT IN		30424	-0-	30424	B	535655	333	1	26055	3	N	2146	105	0	1992	1	245
								1675	4	2361	9							
08	SHUT IN		25228	-0-	25228	B	560883	299	1	21850	3	N	1570	75	0	1670	1	70
								1352	4	1727	9							
09	0	W	22192	-0-	22192	B	583075	274	1	18063	3	N	1775	62	0	1478	1	305
								1902	4	1953	9							
10	SHUT IN		16164	-0-	16164	B	599239	136	1	13334	3	N	1189	53	0	1308	1	133
								1386	4	1308	9							
11	SHUT IN		19593	-0-	19593	B	618832	367	1	16673	3	N	918	906	1			145
								1543	4	1010	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	618832					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 453,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,557

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21163	-0-	21163 B	355644	255	1	13124	3	N	3054	9	0	3138	1	227
							4425	4	3359	9							
02	0		17171	-0-	17171 B	372815	240	1	10379	3	N	2234	9	0	2286	1	166
							4095	4	2457	9							
03	0		14219	-0-	14219 B	387034	200	1	9275	3	N	2040	9	0	2004	1	193
							2500	4	2244	9							
04	0		11307	-0-	11307 B	398341	10	1	8730	3	N	2265	2163	0	289	1	6
							75	4	2492	9							
05	0		9793	-0-	9793 B	408134	7459	3	2334	9	N	2122	2083	0			45
06	418091	X	9957	-0-	-408134 B	-0-	8084	3	1873	9	N	1703	1703	0			45
07	63488	X	9472	-0-	-54016 B	-0-	7558	3	1914	9	N	1740	1695	0			90
08	63488	X	10885	-0-	-52603 B	-0-	8657	3	2228	9	N	2025	2025	0			90
09	61440	X	11863	-0-	-49577 B	-0-	9428	3	2435	9	N	2214	847	0	1119	1	293
10	63488	X	11478	-0-	-52010 B	-0-	14	1	9351	3	N	1921	7	0	2146	1	58
							2113	9					3	8			
11	9960	X	9227	-0-	-733 B	-0-	10	1	7237	3	N	1800	9	0	1612	1	237
							1980	9									
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881 B	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 136,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,118

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

01	0		12268	-0-	12268 B	556546	12268	3			N	-0-					-0-
02	0		57970	-0-	57970 B	614516	57970	3			N	-0-					-0-
03	0		56161	-0-	56161 B	670677	56161	3			N	-0-					-0-
04	0		44858	-0-	44858 B	715535	44858	3			N	-0-					-0-
05	0		40004	-0-	40004 B	755539	40004	3			N	-0-					-0-
06	789932	X	34393	-0-	-755539 B	-0-	34393	3			N	-0-					-0-
07	187953	X	33780	-0-	-154173 B	-0-	33780	3			N	-0-					-0-
08	187953	X	32163	-0-	-155790 B	-0-	32163	3			N	-0-					-0-
09	181890	X	28838	-0-	-153052 B	-0-	28838	3			N	-0-					-0-
10	187953	X	22716	-0-	-165237 B	-0-	22716	3			N	-0-					-0-
11	34380	X	33047	-0-	-1333 B	-0-	33047	3			N	-0-					-0-
12	33790	X	NO RPT	-0-	-33790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		62065	-0-	62065 B	165859	42866	3	6600	4	N	11454	87	0	11570	1	449
							12599	9									
02	SHUT IN		1514	-0-	1514 B	167373	1494	3	20	9	N	18	4	0	161	1	302
03	SHUT IN		55140	-0-	55140 B	222513	50032	3	5108	9	N	4644	4471	0	321	1	154
04	SHUT IN		60407	-0-	60407 B	282920	48986	3	11421	9	N	10383	10378	0	153	1	6
05	SHUT IN		40583	-0-	40583 B	323503	33774	3	6809	9	N	6190	6190	0			6
06	SHUT IN		34366	-0-	34366 B	357869	27879	3	6487	9	N	5897	5897	0			6
07	SHUT IN		26704	-0-	26704 B	384573	22110	3	4594	9	N	4176	4176	0			6
08	SHUT IN		24477	-0-	24477 B	409050	19902	3	4575	9	N	4159	4159	0			6
09	0	W	19570	-0-	19570 B	428620	15989	3	3581	9	N	3255	3253	0			8
10	SHUT IN		17434	-0-	17434 B	446054	14128	3	3306	9	N	3005	3005	0	8	1	-0-
11	SHUT IN		17188	-0-	17188 B	463242	90	1	14092	3	N	2705	1408	0	1015	1	282
							30	4	2976	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	463242					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 359,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,886

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		52127	-0-	52127 B	52127	47041	3	2202	4	N	2622	64	0	2338	1	220
							2884	9									
05	SHUT IN		75839	-0-	75839 B	127966	69580	3	3352	4	N	2643	4	0	2663	1	196
							2907	9									
06	SHUT IN		44846	-0-	44846 B	172812	42805	3	646	4	N	1268	1273	1			191
							1395	9									
07	SHUT IN		38200	-0-	38200 B	211012	36686	3	301	4	N	1103	18	0	1034	1	242
							1213	9									
08	SHUT IN		29597	-0-	29597 B	240609	28731	3	347	4	N	472	3	0	532	1	179
							519	9									
*09	262753	X	22144	-0-	-240609 B	-0-	21671	3	230	4	N	221	2	0	325	1	73
							243	9									
*10	18504	X	18504	-0-	-0- B	-0-	17968	3	114	4	N	384	342	1			115
							422	9									
*11	39990	X	15553	-0-	-24437 B	-0-	15006	3	74	4	N	430	7	0	394	1	144
							473	9									
*12	38192	X	NO RPT	-0-	-38192 B	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 296,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		74365	-0-	74365	B	74365	67003	3	2732	4	N	4209	91	0	3764	1	354
								4630	9									
05	SHUT IN		72609	-0-	72609	B	146974	67390	3	2080	4	N	2854	24	0	2973	1	211
								3139	9									
06	SHUT IN		44947	-0-	44947	B	191921	42673	3	326	4	N	1771	18	0	1700	1	264
								1948	9									
07	SHUT IN		38960	-0-	38960	B	230881	36422	3	119	4	N	2199	15	0	1962	1	486
								2419	9									
08	SHUT IN		31636	-0-	31636	B	262517	28866	3	340	4	N	2209	3	0	1850	1	842
								2430	9									
*09	286119	X	23602	-0-	-262517	B	-0-	21383	3	165	4	N	1867	2	0	2085	1	622
								2054	9									
*10	100347	X	19736	-0-	-80611	B	-0-	18477	3	281	4	N	889	1244	1			267
								978	9									
*11	97110	X	16035	-0-	-81075	B	-0-	15521	3	133	4	N	346	3	0	493	1	117
								381	9									
*12	100347	X	NO RPT	-0-	-100347	B	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 321,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,344

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

01	0		127589	-0-	127589	B	925200	127553	3	36	9	N	33	33	0			-0-
02	0		95942	-0-	95942	B	1021142	95900	3	42	9	N	38	38	0			-0-
03	0		89674	-0-	89674	B	1110816	89662	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1170601	X	59785	-0-	-1110816	B	-0-	59781	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	196447	X	78791	-0-	-117656	B	-0-	78784	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	190110	X	63808	-0-	-126302	B	-0-	63802	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	196447	X	60281	-0-	-136166	B	-0-	60280	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	196447	X	55966	-0-	-140481	B	-0-	55966	3			N	-0-					-0-
09	190110	X	50494	-0-	-139616	B	-0-	50494	3			N	-0-					-0-
10	44980	X	44980	-0-	-0-	B	-0-	44980	3			N	-0-					-0-
11	63810	X	48444	-0-	-15366	B	-0-	48444	3			N	-0-					-0-
12	60295	X	NO RPT	-0-	-60295	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 775,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		84767	-0-	84767 B	252308	251	1	64211	3	N	9763	10102	1			288
							9566	4	10739	9							
02	SHUT IN		65765	-0-	65765 B	318073	175	1	52631	3	N	6763	2	0	6538	1	511
							5520	4	7439	9							
03	SHUT IN		55778	-0-	55778 B	373851	242	1	43813	3	N	6421	301	0	6359	1	272
							4660	4	7063	9							
04	SHUT IN		51331	-0-	51331 B	425182	220	1	41476	3	N	5507	317	0	5188	1	274
							3577	4	6058	9							
05	SHUT IN		51837	-0-	51837 B	477019	290	1	44261	3	N	4371	200	0	3944	1	501
							2478	4	4808	9							
06	SHUT IN		38942	-0-	38942 B	515961	275	1	32716	3	N	3312	115	0	3451	1	247
							2308	4	3643	9							
07	SHUT IN		32994	-0-	32994 B	548955	304	1	27403	3	N	2951	91	0	2764	1	343
							2041	4	3246	9							
08	SHUT IN		29637	-0-	29637 B	578592	280	1	24248	3	N	2837	67	0	2984	1	129
							1988	4	3121	9							
09	SHUT IN		24232	-0-	24232 B	602824	141	1	19982	3	N	2051	56	0	1770	1	354
							1853	4	2256	9							
*10	623879	X	21055	-0-	-602824 B	-0-	16962	3	1813	4	N	2073	55	0	2136	1	236
							2280	9									
*11	103890	X	21998	-0-	-81892 B	-0-	357	1	17102	3	N	2602	2426	1			412
							1677	4	2862	9							
*12	107353	X	NO RPT	-0-	-107353 B	-0-					N	NO RPT					412

TOTAL GAS PROD: 478,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,651

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20734	-0-	20734 B	477664	76	1	13062	2	N	1638	1608	1			304
							5794	4	1802	9							
02	0		17676	-0-	17676 B	495340	67	1	11694	2	N	1494	1593	1			205
							4272	4	1643	9							
03	0		17099	-0-	17099 B	512439	60	1	10863	2	N	1472	1406	1			271
							4557	4	1619	9							
04	521755	X	9316	-0-	-512439 B	-0-	22	1	6357	2	N	735	723	1			283
							2128	4	809	9							
05	91698	X	22087	-0-	-69611 B	-0-	34	1	20124	2	N	1754	1682	1			355
							1929	9									
06	88740	X	24317	-0-	-64423 B	-0-	31	1	22095	2	N	1891	1505	1			741
							111	4	2080	9							
07	91698	X	29638	-0-	-62060 B	-0-	31	1	27084	2	N	2294	2028	1			266
							2523	9									
08	91698	X	30629	-0-	-61069 B	-0-	414	1	28497	2	N	1562	1485	1			343
							1718	9									
09	88740	X	22962	-0-	-65778 B	-0-	505	1	21325	2	N	1029	943	1			429
							1132	9									
10	91698	X	22480	-0-	-69218 B	-0-	578	1	20554	2	N	1225	1268	1			386
							1348	9									
11	28680	X	23321	-0-	-5359 B	-0-	587	1	21322	2	N	1284	1268	1			402
							1412	9									
12	30628	X	NO RPT	-0-	-30628 B	-0-					N	NO RPT					402

TOTAL GAS PROD: 240,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,378

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		13622	-0-	13622	B	13622	9362	3	281	4	N	3617	23	0	3280	1	314
								3979	9									
04	SHUT IN		75236	-0-	75236	B	88858	57759	3	17477	9	N	15888	12275	0	3883	1	44
05	SHUT IN		77674	-0-	77674	B	166532	62793	3	14881	9	N	13528	13523	0			49
06	SHUT IN		77893	-0-	77893	B	244425	61304	3	16589	9	N	15081	15081	0			49
07	SHUT IN		71150	-0-	71150	B	315575	56320	3	14830	9	N	13482	13482	0			49
08	SHUT IN		51521	-0-	51521	B	367096	40998	3	10523	9	N	9566	8629	0	777	1	209
09	SHUT IN		44054	-0-	44054	B	411150	35153	3	8901	9	N	8092	8092	0			209
10	SHUT IN		34986	-0-	34986	B	446136	27387	3	514	4	N	6441	2951	0	3005	1	683
								7085	9					11	8			
11	SHUT IN		20724	-0-	20724	B	466860	17274	3	3450	9	N	3136	17	0	3427	1	375
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	466860					N	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 466,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,831

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		55665	-0-	55665	B	55665	45158	3	750	4	N	8870	7435	0	1210	1	225
								9757	9									
05	SHUT IN		81254	-0-	81254	B	136919	67023	3	14231	9	N	12937	12936	0	167	1	59
06	SHUT IN		67256	-0-	67256	B	204175	57958	3	9298	9	N	8453	8425	0			87
07	SHUT IN		51837	-0-	51837	B	256012	45260	3	6577	9	N	5979	5977	0			89
08	SHUT IN		40251	-0-	40251	B	296263	34809	3	5442	9	N	4947	4947	0			89
09	SHUT IN		31522	-0-	31522	B	327785	27569	3	3953	9	N	3594	3594	0			89
10	SHUT IN		26626	-0-	26626	B	354411	23230	3	3396	9	N	3087	3079	0	15	8	82
11	SHUT IN		23043	-0-	23043	B	377454	19986	3	3057	9	N	2779	2768	0	11	8	82
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	377454					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 377,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,646

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		79184	-0-	79184	B	79184	54693	3	9651	4	N	13491	279	0	12819	1	393
								14840	9									
02	SHUT IN		78289	-0-	78289	B	157473	53704	3	12175	4	N	11282	322	0	10811	1	542
								12410	9									
03	SHUT IN		71798	-0-	71798	B	229271	53304	3	4985	4	N	12281	6266	0	6529	1	28
								13509	9									
04	SHUT IN		76482	-0-	76482	B	305753	64571	3	25	4	N	10805	10790	0			43
								11886	9									
05	SHUT IN		72483	-0-	72483	B	378236	62732	3	70	4	N	8801	8165	0	657	1	22
								9681	9									
06	SHUT IN		55978	-0-	55978	B	434214	49947	3	6031	9	N	5483	5483	0			22
07	SHUT IN		43855	-0-	43855	B	478069	39025	3	4830	9	N	4391	4362	0	47	1	4
08	SHUT IN		35862	-0-	35862	B	513931	32130	3	3732	9	N	3393	3393	0			4
09	SHUT IN		28643	-0-	28643	B	542574	25695	3	2948	9	N	2680	2680	0			4
10	14B2 EXT		29645	-0-	29645	B	572219	26353	3	25	4	N	2970	2916	0	27	1	28
								3267	9					3	8			
*11	603314	X	31095	-0-	-572219	B	-0-	25284	3	1653	4	N	3780	902	0	2377	1	529
								4158	9									
*12	77035	X	NO RPT	-0-	-77035	B	-0-					N	NO RPT					529

TOTAL GAS PROD: 603,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,357

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		73430	-0-	73430	B	176684	49295	3	10410	4	N	12477	252	0	12766	1	482
								13725	9									
02	SHUT IN		64665	-0-	64665	B	241349	43697	3	9702	4	N	10242	262	0	9764	1	698
								11266	9									
03	SHUT IN		65851	-0-	65851	B	307200	52413	3	2020	4	N	10380	8142	0	2885	1	51
								11418	9									
04	SHUT IN		71240	-0-	71240	B	378440	60076	3	11164	9	N	10149	10133	0			67
05	SHUT IN		60367	-0-	60367	B	438807	51894	3	8473	9	N	7703	7698	0	69	1	3
06	SHUT IN		42252	-0-	42252	B	481059	37622	3	40	4	N	4173	4107	0			69
								4590	9									
07	SHUT IN		32435	-0-	32435	B	513494	28476	3	3959	9	N	3599	3599	0			69
08	SHUT IN		27914	-0-	27914	B	541408	24535	3	3379	9	N	3072	3072	0			69
09	SHUT IN		21711	-0-	21711	B	563119	18716	3	2995	9	N	2723	2723	0			69
10	14B2 EXT		18762	-0-	18762	B	581881	16220	3	2542	9	N	2311	2303	0	75	1	2
*11	601951	X	20070	-0-	-581881	B	-0-	15255	3	1678	4	N	2852	52	0	2506	1	296
								3137	9									
*12	65317	X	NO RPT	-0-	-65317	B	-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 498,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,681

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		46085	-0-	46085	B	46085	38331	3	7754	9	N	7049	7046	0	2	1	1
05	SHUT IN		77809	-0-	77809	B	123894	66517	3	11292	9	N	10265	10260	0	5	1	1
06	SHUT IN		65609	-0-	65609	B	189503	55518	3	10091	9	N	9174	9174	0	1	1	-0-
07	SHUT IN		50100	-0-	50100	B	239603	43494	3	6606	9	N	6005	6005	0			-0-
08	SHUT IN		40335	-0-	40335	B	279938	35592	3	4743	9	N	4312	4309	0			3
09	SHUT IN		32104	-0-	32104	B	312042	28222	3	3882	9	N	3529	3529	0			3
10	14B2 EXT		28313	-0-	28313	B	340355	24956	3	3357	9	N	3052	3044	0			11
11	14B2 EXT		24005	-0-	24005	B	364360	20829	3	3176	9	N	2887	2876	0	2	8	20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	364360					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 364,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 11579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		55840	-0-	55840	B	55840	45488	3	618	4	N	8849	6794	0	1460	1	595
								9734	9									
05	SHUT IN		86554	-0-	86554	B	142394	75060	3	11494	9	N	10449	9647	0	1226	1	171
06	SHUT IN		74037	-0-	74037	B	216431	62538	3	11499	9	N	10454	10372	0	177	1	76
07	SHUT IN		54709	-0-	54709	B	271140	47426	3	7283	9	N	6621	6620	0			77
08	SHUT IN		42633	-0-	42633	B	313773	37482	3	5151	9	N	4683	4675	0			85
09	SHUT IN		32983	-0-	32983	B	346756	28891	3	4092	9	N	3720	3707	0			98
10	SHUT IN		29514	-0-	29514	B	376270	26327	3	3187	9	N	2897	2887	0	18	8	90
11	SHUT IN		25692	-0-	25692	B	401962	22579	3	3113	9	N	2830	2819	0	19	8	82
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	401962					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 401,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,503

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		80050	-0-	80050	B	113263	67109	3	424	4	N	11379	10261	0	1810	1	41
								12517	9									
02	SHUT IN		53125	-0-	53125	B	166388	45417	3	7708	9	N	7007	7007	0			41
03	SHUT IN		61310	-0-	61310	B	227698	54003	3	7307	9	N	6643	6643	0			41
04	SHUT IN		53567	-0-	53567	B	281265	47975	3	5592	9	N	5084	5084	0			41
05	SHUT IN		42176	-0-	42176	B	323441	38531	3	3645	9	N	3314	3314	0			41
06	SHUT IN		33258	-0-	33258	B	356699	29928	3	3330	9	N	3027	2984	0	53	1	31
07	SHUT IN		29549	-0-	29549	B	386248	26647	3	2902	9	N	2638	2638	0			31
08	SHUT IN		25279	-0-	25279	B	411527	22894	3	2385	9	N	2168	2168	0			31
09	SHUT IN		21859	-0-	21859	B	433386	19736	3	2123	9	N	1930	1930	0			31
10	14B2 EXT		19519	-0-	19519	B	452905	17256	3	360	4	N	1730	1263	0	373	1	118
								1903	9					7	8			
11	14B2 EXT		17144	-0-	17144	B	470049	15250	3	1894	9	N	1722	1722	0	1	8	117
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	470049					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 436,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,642

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		70887	-0-	70887	B	70887	62988	3	1486	4	N	5830	2352	0	3390	1	88
								6413	9									
04	SHUT IN		80642	-0-	80642	B	151529	73166	3	7476	9	N	6796	6797	0			87
05	SHUT IN		69974	-0-	69974	B	221503	64508	3	5466	9	N	4969	4916	0	130	1	10
06	SHUT IN		59412	-0-	59412	B	280915	54344	3	5068	9	N	4607	4607	0			10
07	SHUT IN		54762	-0-	54762	B	335677	50241	3	4521	9	N	4110	4110	0			10
08	SHUT IN		46639	-0-	46639	B	382316	42918	3	3721	9	N	3383	3383	0			10
09	SHUT IN		40232	-0-	40232	B	422548	36921	3	3311	9	N	3010	3010	0			10
10	14B2 EXT		36971	-0-	36971	B	459519	33871	3	276	4	N	2567	1999	0	532	1	39
								2824	9					7	8			
11	14B2 EXT		33529	-0-	33529	B	493048	30704	3	2825	9	N	2568	2566	0	1	8	40
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	493048					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 493,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,840

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30551	-0-	30551	B	258440	114	1	21693	3	N	4789	5	0	4902	1	357
								3476	4	5268	9							
02	0		22270	-0-	22270	B	280710	135	1	15121	3	N	3254	5	0	3365	1	241
								3435	4	3579	9							
03	0		19029	-0-	19029	B	299739	100	1	12012	3	N	2879	4	0	2842	1	274
								3750	4	3167	9							
04	313401	X	13662	-0-	-299739	B	-0-	10983	3	75	4	N	2367	2271	0	365	1	5
								2604	9									
05	54002	X	12011	-0-	-41991	B	-0-	9526	3	2485	9	N	2259	2236	0			28
06	52260	X	11548	-0-	-40712	B	-0-	9672	3	1876	9	N	1705	1705	0			28
07	54002	X	10601	-0-	-43401	B	-0-	8996	3	1605	9	N	1459	1459	0			28
08	54002	X	11203	-0-	-42799	B	-0-	9463	3	1740	9	N	1582	1582	0			28
09	52260	X	11197	-0-	-41063	B	-0-	9474	3	41	4	N	1529	817	0	587	1	153
								1682	9									
10	54002	X	12614	-0-	-41388	B	-0-	15	1	11124	3	N	1341	8	0	1444	1	40
								1475	9					2	8			
11	11550	X	9925	-0-	-1625	B	-0-	4	1	8401	3	N	1382	10	0	1230	1	182
								1520	9									
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 164,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,546

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		91808	-0-	91808	B	863754	91804	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	0		68263	-0-	68263	B	932017	68256	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	0		66311	-0-	66311	B	998328	66304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	0		50984	-0-	50984	B	1049312	50982	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	0		68324	-0-	68324	B	1117636	68322	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1174870	X	57234	-0-	-1117636	B	-0-	57233	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	182342	X	53780	-0-	-128562	B	-0-	53780	3			N	-0-					-0-
08	182342	X	48790	-0-	-133552	B	-0-	48790	3			N	-0-					-0-
09	176460	X	44204	-0-	-132256	B	-0-	44204	3			N	-0-					-0-
10	182342	X	38575	-0-	-143767	B	-0-	38575	3			N	-0-					-0-
11	57240	X	43458	-0-	-13782	B	-0-	43458	3			N	-0-					-0-
12	53785	X	NO RPT	-0-	-53785	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119216	-0-	119216 B	1081347	115940	3	1085	4	N	1992	79	0	1848	1	371
							2191	9									
02	0		108895	-0-	108895 B	1190242	106032	3	980	4	N	1712	180	0	1611	1	292
							1883	9									
03	1292566	X	102324	-0-	-1190242 B	-0-	98812	3	1397	4	N	1923	455	0	1422	1	338
							2115	9									
04	199290	X	91924	-0-	-107366 B	-0-	88367	3	1599	4	N	1780	339	0	1598	1	181
							1958	9									
05	205933	X	90978	-0-	-114955 B	-0-	87865	3	1530	4	N	1439	114	0	1232	1	274
							1583	9									
06	199290	X	85200	-0-	-114090 B	-0-	82625	3	1200	4	N	1250	146	0	1233	1	145
							1375	9									
07	205933	X	81107	-0-	-124826 B	-0-	78819	3	1068	4	N	1109	129	0	875	1	250
							1220	9									
08	205933	X	83058	-0-	-122875 B	-0-	81234	3	791	4	N	939	125	0	875	1	189
							1033	9									
09	199290	X	-0-	-0-	-199290 B	-0-					N	-0-					189
*10	205933	X	68310	-0-	-137623 B	-0-	66680	3	623	4	N	915	201	0	687	1	206
							1007	9					10	8			
11	85200	X	61105	-0-	-24095 B	-0-	59269	3	715	4	N	1019	285	0	710	1	251
							1121	9									
12	83049	X	NO RPT	-0-	-83049 B	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 892,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,078

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41953	-0-	41953 B	273394	25182	3	5650	4	N	10110	49	0	11003	1	398
							11121	9									
02	0		3738	-0-	3738 B	277132	2874	3	864	9	N	785	781	0	142	1	260
03	0		47836	-0-	47836 B	324968	38001	3	9835	9	N	8941	8926	0	262	1	13
04	355750	X	30782	-0-	-324968 B	-0-	24932	3	5850	9	N	5318	5310	0	12	1	9
05	54560	X	24970	-0-	-29590 B	-0-	20083	3	4887	9	N	4443	4443	0			9
06	52800	X	21619	-0-	-31181 B	-0-	18354	3	3265	9	N	2968	2967	0			10
07	54560	X	19011	-0-	-35549 B	-0-	15989	3	3022	9	N	2747	2748	0			9
08	54560	X	17784	-0-	-36776 B	-0-	14791	3	2993	9	N	2721	2720	0			10
09	52800	X	14743	-0-	-38057 B	-0-	12286	3	2457	9	N	2234	2197	0			47
10	54560	X	13255	-0-	-41305 B	-0-	11063	3	2192	9	N	1993	1993	0	47	1	-0-
11	13422	X	13422	-0-	-0- B	-0-	90	1	10597	3	N	2484	990	0	1169	1	325
							3	4	2732	9							
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003 B	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 249,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,744

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10153 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	81334	-0-	81334	B	81334	73397 3 4644 9	3293 4	N	4222	100 0	3767 1	355
05	SHUT IN	81771	-0-	81771	B	163105	74735 3 3288 9	3748 4	N	2989	7 0	3115 1	222
06	SHUT IN	52352	-0-	52352	B	215457	49289 3 1433 9	1630 4	N	1303	2 0	1327 1	196
07	SHUT IN	47057	-0-	47057	B	262514	44234 3 297 9	2526 4	N	270	14 0	395 1	57
08	SHUT IN	38221	-0-	38221	B	300735	36848 3 22 9	1351 4	N	20	2 0	68 1	7
09	SHUT IN	29524	-0-	29524	B	330259	28864 3 80 9	580 4	N	73	1 0	55 1	24
10	SHUT IN	26608	-0-	26608	B	356867	25915 3 334 9	359 4	N	304	237 1		91
11	SHUT IN	22948	-0-	22948	B	379815	22367 3 531 9	50 4	N	483	7 0	405 1	162
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	379815			N	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: 379,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,664

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	124497	-0-	124497	B	124497	115711 3 4948 9	3838 4	N	4498	474 0	3600 1	424
04	SHUT IN	105738	-0-	105738	B	230235	99465 3 3211 9	3062 4	N	2919	3004 1		339
05	SHUT IN	81899	-0-	81899	B	312134	77962 3 1869 9	2068 4	N	1699	1417 1		621
06	SHUT IN	55199	-0-	55199	B	367333	52560 3 1405 9	1234 4	N	1277	147 0	1387 1	364
07	SHUT IN	44521	-0-	44521	B	411854	42410 3 1187 9	924 4	N	1079	115 0	1038 1	290
08	SHUT IN	38668	-0-	38668	B	450522	37062 3 845 9	761 4	N	768	13 0	695 1	350
09	SHUT IN	31414	-0-	31414	B	481936	29939 3 825 9	650 4	N	750	64 0	880 1	156
10	SHUT IN	25710	-0-	25710	B	507646	24438 3 717 9	555 4	N	652	48 0 6 8	533 1	221
11	SHUT IN	24517	-0-	24517	B	532163	23278 3 672 9	567 4	N	611	698 1		134
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	532163			N	NO RPT			134

TOTAL GAS PROD: 532,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		39666	-0-	39666	B	908469	39662	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	SHUT IN		65499	-0-	65499	B	973968	65486	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	SHUT IN		61835	-0-	61835	B	1035803	61835	3			N	-0-					-0-
04	1089484	X	53681	-0-	-1035803	B	-0-	53674	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	173197	X	56819	-0-	-116378	B	-0-	56816	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	167610	X	47685	-0-	-119925	B	-0-	47684	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	173197	X	44934	-0-	-128263	B	-0-	44934	3			N	-0-					-0-
08	173197	X	41396	-0-	-131801	B	-0-	41396	3			N	-0-					-0-
09	167610	X	38154	-0-	-129456	B	-0-	38154	3			N	-0-					-0-
10	173197	X	34585	-0-	-138612	B	-0-	34585	3			N	-0-					-0-
11	167610	X	24562	-0-	-143048	B	-0-	24562	3			N	-0-					-0-
12	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		152307	-0-	152307	B	240732	142988	3	4208	4	N	4646	139	0	4572	1	457
								5111	9									
02	SHUT IN		121441	-0-	121441	B	362173	114346	3	3268	4	N	3479	168	0	3319	1	449
								3827	9									
03	SHUT IN		125321	-0-	125321	B	487494	118334	3	3240	4	N	3406	133	0	2902	1	820
								3747	9									
04	SHUT IN		110564	-0-	110564	B	598058	105418	3	3201	4	N	1768	77	0	1857	1	654
								1945	9									
05	SHUT IN		105283	-0-	105283	B	703341	100745	3	2956	4	N	1438	37	0	1896	1	159
								1582	9									
06	SHUT IN		89883	-0-	89883	B	793224	86249	3	2285	4	N	1226	33	0	1136	1	216
								1349	9									
07	SHUT IN		89525	-0-	89525	B	882749	86200	3	2109	4	N	1105	56	0	937	1	328
								1216	9									
08	SHUT IN		87859	-0-	87859	B	970608	84291	3	2905	4	N	603	12	0	561	1	358
								663	9									
09	SHUT IN		73578	-0-	73578	B	1044186	70166	3	2850	4	N	511	7	0	200	1	662
								562	9									
10	SHUT IN		68338	-0-	68338	B	1112524	65080	3	2972	4	N	260	547	1			375
								286	9									
*11	1174272	X	61748	-0-	-1112524	B	-0-	58593	3	2850	4	N	277	32	0	175	1	445
								305	9									
*12	140988	X	NO RPT	-0-	-140988	B	-0-					N	NO RPT					445

TOTAL GAS PROD: 1,085,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,719

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		91726	-0-	91726	B	297138	66503	3	8210	4	N	15466	318	0	15030	1	931
								17013	9									
02	SHUT IN		59511	-0-	59511	B	356649	43408	3	5480	4	N	9657	242	0	9914	1	432
								10623	9									
03	SHUT IN		53861	-0-	53861	B	410510	39714	3	5371	4	N	7978	2269	0	6092	1	49
								8776	9									
04	SHUT IN		38943	-0-	38943	B	449453	32425	3	6518	9	N	5925	5925	0			49
05	SHUT IN		34418	-0-	34418	B	483871	28411	3	30	4	N	5434	5282	0	182	1	19
								5977	9									
06	SHUT IN		31715	-0-	31715	B	515586	27073	3	4642	9	N	4220	4220	0			19
07	SHUT IN		27692	-0-	27692	B	543278	23394	3	4298	9	N	3907	3907	0			19
08	SHUT IN		26991	-0-	26991	B	570269	22429	3	384	4	N	3798	3305	0	509	1	3
								4178	9									
09	SHUT IN		22760	-0-	22760	B	593029	19289	3	3471	9	N	3155	2989	0	166	1	3
*10	614692	X	21663	-0-	-593029	B	-0-	18334	3	3329	9	N	3026	3004	0			25
*11	74460	X	19469	-0-	-54991	B	-0-	16573	3	2896	9	N	2633	2633	0			25
*12	76942	X	NO RPT	-0-	-76942	B	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 428,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,199

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11837 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		46790	-0-	46790	B	46790	38785	3	8005	9	N	7277	7269	0	7	1	1
05	SHUT IN		76707	-0-	76707	B	123497	62860	3	13847	9	N	12588	12588	0	1	1	-0-
06	SHUT IN		60609	-0-	60609	B	184106	52336	3	8273	9	N	7521	7507	0			14
07	SHUT IN		46346	-0-	46346	B	230452	40253	3	6093	9	N	5539	5478	0			75
08	SHUT IN		34917	-0-	34917	B	265369	30390	3	4527	9	N	4115	4115	0			75
09	SHUT IN		26681	-0-	26681	B	292050	23447	3	3234	9	N	2940	2940	0			75
10	SHUT IN		21863	-0-	21863	B	313913	19132	3	2731	9	N	2483	2474	0	13	8	71
11	SHUT IN		17891	-0-	17891	B	331804	15474	3	2417	9	N	2197	2186	0	10	8	72
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	331804					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 331,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,660

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		96559	-0-	96559 B	176915	89699	3	2986	4	N	3522	193	0	3613	1	167
							3874	9									
02	0		65208	-0-	65208 B	242123	59895	3	2394	4	N	2654	423	0	2176	1	222
							2919	9									
03	306784	X	64661	-0-	-242123 B	-0-	59239	3	2240	4	N	2893	500	0	2355	1	260
							3182	9									
04	126630	X	60900	-0-	-65730 B	-0-	56984	3	1696	4	N	2018	351	0	1632	1	295
							2220	9									
05	130851	X	50825	-0-	-80026 B	-0-	48189	3	1191	4	N	1314	132	0	1083	1	394
							1445	9									
06	126630	X	36815	-0-	-89815 B	-0-	34754	3	940	4	N	1019	115	0	1224	1	74
							1121	9									
07	130851	X	30695	-0-	-100156 B	-0-	28975	3	801	4	N	835	84	0	729	1	96
							919	9									
08	130851	X	26332	-0-	-104519 B	-0-	25128	3	575	4	N	572	58	0	356	1	254
							629	9									
09	126630	X	21831	-0-	-104799 B	-0-	21042	3	341	4	N	407	51	0	544	1	66
							448	9									
10	130851	X	19950	-0-	-110901 B	-0-	19295	3	266	4	N	354	52	0	177	1	191
							389	9									
11	126630	X	14273	-0-	-112357 B	-0-	13510	3	338	4	N	386	21	0	346	1	210
							425	9									
12	130851	X	NO RPT	-0-	-130851 B	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 488,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,974

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

01	DLQ G-10		6904	-0-	6904 B	6904	330	1	5671	2	Y	821	719	1			506
							903	9									
02	DLQ G-10		4424	-0-	4424 B	11328	276	1	3679	2	Y	426	474	1			458
							469	9									
03	DLQ G-10		5258	-0-	5258 B	16586	328	1	4329	2	Y	546	554	1			450
							601	9									
04	DLQ G-10		7787	-0-	7787 B	24373	2308	1	4746	2	Y	666	757	1	5	8	354
							733	9									
05	30359	X	5986	-0-	-24373 B	-0-	1689	1	3862	2	Y	395	365	1	2	8	382
							435	9									
06	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	1243	1	2634	2	Y	421	91	1			712
							463	9									
07	8060	X	4059	-0-	-4001 B	-0-	1316	1	1640	2	Y	437	275	1	4	8	870
							622	4	481	9							
08	8060	X	7996	-0-	-64 B	-0-	1619	1	5802	2	Y	518	598	1			790
							5	4	570	9							
09	7800	X	2909	-0-	-4891 B	-0-	555	1	1950	2	Y	367	174	1	1	8	982
							404	9									
10	5983	X	4213	-0-	-1770 B	-0-	718	1	3058	2	Y	397	457	1	2	8	920
							437	9									
11	5220	X	2524	-0-	-2696 B	-0-	230	1	2040	2	Y	231	190	1	1	8	960
							254	9									
12	7998	X	4925	-0-	-3073 B	-0-	711	1	3671	2	Y	494	460	1			994
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 61,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,719

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8648	-0-	8648 B	8648	414	1	7436	2	Y	725	889	1			447
							798	9									
02	DLQ G-10		6486	-0-	6486 B	15134	396	1	5673	2	Y	379	419	1			407
							417	9									
03	DLQ G-10		6596	-0-	6596 B	21730	411	1	5682	2	Y	457	488	1			376
							503	9									
04	DLQ G-10		9494	-0-	9494 B	31224	2871	1	5934	2	Y	626	666	1			336
							689	9									
05	37629	X	6405	-0-	-31224 B	-0-	1819	1	4175	2	Y	374	346	1			364
							411	9									
06	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	1884	1	4856	2	Y	386	86	1			664
							425	9									
07	9796	X	8146	-0-	-1650 B	-0-	1763	1	5075	2	Y	425	257	1			832
							840	4	468	9							
08	9796	X	5664	-0-	-4132 B	-0-	2565	1	2531	2	Y	509	572	1			769
							8	4	560	9							
09	9480	X	4457	-0-	-5023 B	-0-	937	1	3175	2	Y	314	169	1			914
							345	9									
10	8153	X	5299	-0-	-2854 B	-0-	860	1	4047	2	Y	356	425	1			845
							392	9									
11	7980	X	3771	-0-	-4209 B	-0-	346	1	3182	2	Y	221	174	1			892
							243	9									
12	8153	X	4335	-0-	-3818 B	-0-	719	1	3164	2	Y	411	427	1			876
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 76,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,183

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10387	-0-	10387 B	10387	3260	1	6068	2	Y	963	955	1			705
							1059	9									
02	DLQ G-10		19445	-0-	19445 B	29832	3576	1	13606	2	Y	2057	1883	1	8	8	871
							2263	9									
03	DLQ G-10		16919	-0-	16919 B	46751	3685	1	11345	2	Y	1717	1756	1	4	8	828
							1889	9									
04	66064	X	19313	-0-	-46751 B	-0-	3666	1	13413	2	Y	2031	2132	1	11	8	716
							2234	9									
05	21514	X	18312	-0-	-3202 B	-0-	3685	1	12632	2	Y	1814	2001	1	10	8	519
							1995	9									
06	20836	X	20836	-0-	-0- B	-0-	3900	1	15524	2	Y	1284	1458	1	12	8	333
							1412	9									
07	21514	X	11046	-0-	-10468 B	-0-	2712	1	6312	2	Y	1025	689	1			669
							894	4	1128	9							
08	19964	X	17365	-0-	-2599 B	-0-	3913	1	11518	2	Y	1758	2043	1	3	8	381
							1934	9									
09	20850	X	17042	-0-	-3808 B	-0-	3275	1	11924	2	Y	1675	1725	1	6	8	325
							1843	9									
10	21545	X	159	-0-	-21386 B	-0-	120	1	38	2	Y	1					326
							1	9									
11	20850	X	5187	-0-	-15663 B	-0-	1899	1	2537	2	Y	683	515	1	13	8	481
							751	9									
12	17608	X	2747	-0-	-14861 B	-0-	26	1	2118	2	Y	548	757	1	18	8	254
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 158,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,556

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3980	-0-		3980	B	3980		1701 1277	1 9	1002	2	Y	1161	1125	1			850
02	DLQ G-10		21447	-0-		21447	B	25427		3408 3089	1 9	14950	2	Y	2808	2465	1			1193
03	DLQ G-10		17972	-0-		17972	B	43399		3370 2317	1 9	12285	2	Y	2106	2281	1			1018
04	58792	X	15393	-0-		-43399	B	-0-		3730 2242	1 9	9421	2	Y	2038	2333	1			723
05	19282	X	17206	-0-		-2076	B	-0-		3584 2366	1 9	11256	2	Y	2151	2255	1			619
06	18660	X	11226	-0-		-7434	B	-0-		3643 1758	1 9	5825	2	Y	1598	1799	1			418
07	23746	X	10441	-0-		-13305	B	-0-		2894 955	1 4	5338 1254	2 9	Y	1140	814	1			744
08	17980	X	10761	-0-		-7219	B	-0-		3801 2406	1 9	4554	2	Y	2187	2456	1			475
09	16650	X	3338	-0-		-13312	B	-0-		2023	1	1315	9	Y	1195	1437	1			233
10	17205	X	31	-0-		-17174	B	-0-		23 1	1 9	7	2	Y	1					234
11	11220	X	4992	-0-		-6228	B	-0-		1866 633	1 9	2493	2	Y	575	396	1			413
12	10757	X	6376	-0-		-4381	B	-0-		27 1467	1 9	4882	2	Y	1334	1108	1			639

TOTAL GAS PROD: 123,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,294

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44102	X	39037	-0-		-5065	B	-0-		4455 16809	1 4	7746 10027	2 9	N	9115	9427	1			481
02	30282	X	30282	-0-		-0-	B	-0-		3274 1067	1 4	17764 8177	2 9	N	7434	7127	1	2	8	786
03	33522	X	33522	-0-		-0-	B	-0-		3096 1025	1 4	25329 4072	2 9	N	3702	4082	1	2	8	404
04	25809	X	25809	-0-		-0-	B	-0-		3081 635	1 4	19978 2115	2 9	N	1923	2024	1			303
05	32581	X	22433	-0-		-10148	B	-0-		3169 452	1 4	18044 768	2 9	N	698	854	1			147
06	31530	X	17337	-0-		-14193	B	-0-		2653 1591	1 4	12499 594	2 9	N	540	521	1			166
07	33542	X	11564	-0-		-21978	B	-0-		2002 3971	1 4	5059 532	2 9	N	484	451	1			199
08	33511	X	9533	-0-		-23978	B	-0-		2232 1657	1 4	5283 361	2 9	N	328	377	1			150
09	25800	X	9416	-0-		-16384	B	-0-		3556 194	1 4	5333 333	2 9	N	303	324	1			129
10	22444	X	6614	-0-		-15830	B	-0-		3564 896	1 4	1791 363	2 9	N	330	294	1			165
11	17340	X	8454	-0-		-8886	B	-0-		4200 940	1 4	2997 317	2 9	N	288	357	1	1	8	95
12	11563	X	6021	-0-		-5542	B	-0-		2953 1845	1 4	769 454	2 9	N	413	404	1			104

TOTAL GAS PROD: 220,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,558

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47631	X	43842	-0-		-3789	B	-0-	5102	1	8872	2	N	9651	9867	1			489
									19252	4	10616	9							
02	37159	X	37159	-0-		-0-	B	-0-	4184	1	22700	2	N	8101	7733	1			857
									1364	4	8911	9							
03	54240	X	54240	-0-		-0-	B	-0-	4513	1	36916	2	N	10288	10127	1			1018
									1494	4	11317	9							
04	48370	X	48370	-0-		-0-	B	-0-	5463	1	35417	2	N	5786	6010	1			794
									1125	4	6365	9							
05	43610	X	43610	-0-		-0-	B	-0-	5942	1	33991	2	N	2569	2984	1			379
									851	4	2826	9							
06	38440	X	38440	-0-		-0-	B	-0-	5856	1	27765	2	N	1168	1255	1			292
									3534	4	1285	9							
07	54250	X	21848	-0-		-32402	B	-0-	3771	1	9592	2	N	870	849	1			313
									7528	4	957	9							
08	54250	X	20185	-0-		-34065	B	-0-	3561	1	13203	2	N	696	755	1			254
									2655	4	766	9							
09	48360	X	15652	-0-		-32708	B	-0-	2749	1	12305	2	N	407	503	1			158
									150	4	448	9							
10	43617	X	10773	-0-		-32844	B	-0-	2211	1	7804	2	N	186	218	1			126
									553	4	205	9							
11	38430	X	10833	-0-		-27597	B	-0-	1921	1	8265	2	N	200	235	1			91
									427	4	220	9							
12	21855	X	10266	-0-		-11589	B	-0-	2874	1	5258	2	N	308	300	1			99
									1795	4	339	9							

TOTAL GAS PROD: 355,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,230

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

01	3937	X	2545	-0-		-1392	B	-0-	2545	2			Y	-0-		1	1		-0-
02	3556	X	2345	-0-		-1211	B	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2367	-0-		-454	B	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2028	-0-		-432	B	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2101	-0-		-503	B	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-		-0-	B	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-		-0-	B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-		-0-	B	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2113	-0-		-437	B	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2313	-0-		-229	B	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2191	-0-		-149	B	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
*12	2420	N	2420	-0-		-0-	B	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14313	X	14313	-0-	-0-	B	-0-	13595	2	718	9	Y	653	777	1			710
02	12123	X	12123	-0-	-0-	B	-0-	11529	2	594	9	Y	540	776	1			474
03	13349	X	13349	-0-	-0-	B	-0-	12911	2	438	9	Y	398	391	1			481
04	11544	X	11544	-0-	-0-	B	-0-	11263	2	281	9	Y	255	190	1			546
05	12863	X	12863	-0-	-0-	B	-0-	12519	2	344	9	Y	313	388	1			471
06	11929	X	11929	-0-	-0-	B	-0-	11344	2	585	9	Y	532	385	1			618
07	12803	X	12542	-0-	-261	B	-0-	12116	2	426	9	Y	387	576	1			429
08	12803	X	11456	-0-	-1347	B	-0-	10871	2	585	9	Y	532	586	1			375
09	12390	X	11633	-0-	-757	B	-0-	10998	2	635	9	Y	577	590	1			362
10	12803	X	11416	-0-	-1387	B	-0-	10932	2	484	9	Y	440	396	1			406
11	12150	X	12002	-0-	-148	B	-0-	11479	2	523	9	Y	475	392	1			489
12	12555	X	12109	-0-	-446	B	-0-	11746	2	363	9	Y	330	397	1			422

TOTAL GAS PROD: 147,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,432

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10094	X	10094	-0-	-0-	B	-0-	10094	2			N	-0-					92
02	9188	X	9188	-0-	-0-	B	-0-	9188	2			N	-0-					92
03	9391	X	9391	-0-	-0-	B	-0-	9391	2			N	-0-					92
04	9226	X	9226	-0-	-0-	B	-0-	9226	2			N	-0-					92
05	9312	X	9312	-0-	-0-	B	-0-	9312	2			N	-0-					92
06	9019	X	9019	-0-	-0-	B	-0-	8994	2	25	9	N	23					115
07	DLQ G-10		9018	-0-	9018	B	9018	9018	2			N	-0-	67	1	36	7	12
08	DLQ G-10		9239	-0-	9239	B	18257	9239	2			N	-0-					12
09	26727	X	8470	-0-	-18257	B	-0-	8470	2			N	-0-					12
10	8428	X	8428	-0-	-0-	B	-0-	8428	2			N	-0-					12
11	9030	X	7587	-0-	-1443	B	-0-	7587	2			N	-0-					12
12	9238	X	7779	-0-	-1459	B	-0-	7779	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 106,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12652	-0-	12652	B	12652	12652	2			N	-0-					166
02	DLQ G-10		10987	-0-	10987	B	23639	10987	2			N	-0-					166
03	DLQ G-10		12223	-0-	12223	B	35862	12223	2			N	-0-					166
04	46373	X	10511	-0-	-35862	B	-0-	10511	2			N	-0-					166
05	11756	X	11756	-0-	-0-	B	-0-	11756	2			N	-0-					166
06	11220	X	10941	-0-	-279	B	-0-	10941	2			N	-0-					166
07	11594	X	10887	-0-	-707	B	-0-	10885	2	2	9	N	2	119	1	26	7	23
08	11594	X	10707	-0-	-887	B	-0-	10707	2			N	-0-					23
09	11220	X	10158	-0-	-1062	B	-0-	10158	2			N	-0-					23
10	11594	X	10144	-0-	-1450	B	-0-	10144	2			N	-0-					23
11	10950	X	9400	-0-	-1550	B	-0-	9400	2			N	-0-					23
12	10881	X	9549	-0-	-1332	B	-0-	9549	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 129,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	27493	-0-	-1709 B	-0-	5054	1	22439	2	N	-0-			87
02	26264	X	22365	-0-	-3899 B	-0-	2710	1	19655	2	N	-0-			87
03	29078	X	25476	-0-	-3602 B	-0-	1675	1	23801	2	N	-0-			87
04	27090	X	22915	-0-	-4175 B	-0-	568	1	22347	2	N	-0-			87
05	27497	X	24502	-0-	-2995 B	-0-	24502	2			N	-0-			87
06	26610	X	23391	-0-	-3219 B	-0-	23391	2			N	-0-			87
07	23670	X	23670	-0-	-0- B	-0-	23670	2			N	-0-			87
08	22500	X	22500	-0-	-0- B	-0-	22500	2			N	-0-			87
09	23700	X	21339	-0-	-2361 B	-0-	21339	2			N	-0-			87
10	24490	X	21393	-0-	-3097 B	-0-	58	1	21335	2	N	-0-			87
11	23400	X	20910	-0-	-2490 B	-0-	20910	2			N	-0-			87
12	23684	X	NO RPT	-0-	-23684 B	-0-					N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 255,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32801	-0-	32801 B	32801	98	1	32703	2	N	-0-			58
02	DLQ G-10		27193	-0-	27193 B	59994	27193	2			N	-0-			58
03	0	W	29992	-0-	29992 B	89986	29975	2	17	9	N	15			73
04	DLQ G-10		27833	-0-	27833 B	117819	27812	2	21	9	N	19			92
05	144216	X	26397	-0-	-117819 B	-0-	26397	2			N	-0-			92
06	31740	X	26766	-0-	-4974 B	-0-	51	1	26715	2	N	-0-			92
07	30101	X	27380	-0-	-2721 B	-0-	96	1	27284	2	N	-0-			92
08	29915	X	25780	-0-	-4135 B	-0-	101	1	25679	2	N	-0-			92
09	27840	X	11247	-0-	-16593 B	-0-	126	1	11121	2	N	-0-			92
10	31949	X	31949	-0-	-0- B	-0-	31924	2	25	9	N	23			115
11	26760	X	19398	-0-	-7362 B	-0-	19374	2	24	9	N	22			137
12	27373	X	NO RPT	-0-	-27373 B	-0-					N	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: 286,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71393	X	52943	-0-	-18450 B	-0-	493	1	52450	2	N	-0-			-0-
02	64652	X	51407	-0-	-13245 B	-0-	51407	2			N	-0-			-0-
03	71579	X	60114	-0-	-11465 B	-0-	57	1	60057	2	N	-0-			-0-
04	69270	X	61962	-0-	-7308 B	-0-	61962	2			N	-0-			-0-
05	58435	X	53037	-0-	-5398 B	-0-	53037	2			N	-0-			-0-
06	58170	X	51033	-0-	-7137 B	-0-	51033	2			N	-0-			-0-
07	52363	X	52363	-0-	-0- B	-0-	52363	2			N	-0-			-0-
08	51289	X	51289	-0-	-0- B	-0-	9	1	51280	2	N	-0-			-0-
09	61950	X	60585	-0-	-1365 B	-0-	3214	1	57371	2	N	-0-			-0-
10	55396	X	55396	-0-	-0- B	-0-	55396	2			N	-0-			-0-
11	51030	X	34387	-0-	-16643 B	-0-	1	1	34386	2	N	-0-			-0-
12	62620	X	NO RPT	-0-	-62620 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 584,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282313	X	282313	-0-	-0-	B	-0-	80044	1	202269	2	N	-0-					-0-
02	163123	X	163123	-0-	-0-	B	-0-	21582	1	141541	2	N	-0-					-0-
03	168167	X	168167	-0-	-0-	B	-0-	985	1	167182	2	N	-0-					-0-
04	156058	X	156058	-0-	-0-	B	-0-	261	1	155797	2	N	-0-					-0-
05	142554	X	142554	-0-	-0-	B	-0-	831	1	141723	2	N	-0-					-0-
06	126343	X	126343	-0-	-0-	B	-0-	912	1	125431	2	N	-0-					-0-
07	118397	X	118397	-0-	-0-	B	-0-	1064	1	117333	2	N	-0-					-0-
08	112561	X	112324	-0-	-237	B	-0-	1028	1	111296	2	N	-0-					-0-
09	156060	X	99951	-0-	-56109	B	-0-	754	1	99197	2	N	-0-					-0-
10	142569	X	96440	-0-	-46129	B	-0-	772	1	95668	2	N	-0-					-0-
11	126330	X	89301	-0-	-37029	B	-0-	429	1	88872	2	N	-0-					-0-
12	118389	X	NO RPT	-0-	-118389	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

01	DLQ G-10		91342	-0-	91342	B	91342	91342	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12675	-0-	12675	B	104017	12675	3			N	-0-					-0-
03	184660	X	80643	-0-	-104017	B	-0-	80643	3			N	-0-					-0-
04	80384	X	80384	-0-	-0-	B	-0-	80384	3			N	-0-					-0-
05	80600	X	77866	-0-	-2734	B	-0-	77866	3			N	-0-					-0-
06	78000	X	66698	-0-	-11302	B	-0-	66698	3			N	-0-					-0-
07	82491	X	9655	-0-	-72836	B	-0-	9621	3	34	9	N	31	31	8			-0-
08	82491	X	21912	-0-	-60579	B	-0-	21912	3			N	-0-					-0-
09	79830	X	19198	-0-	-60632	B	-0-	19190	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	77872	X	36934	-0-	-40938	B	-0-	36928	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	66690	X	40529	-0-	-26161	B	-0-	40519	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*12	41737	X	41737	-0-	-0-	B	-0-	41736	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 579,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

04	SHUT IN		32999	-0-	32999	B	32999	32999	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		111538	-0-	111538	B	144537	111538	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		54063	-0-	54063	B	198600	54063	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		69244	-0-	69244	B	267844	69244	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		42214	-0-	42214	B	310058	42214	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		43433	-0-	43433	B	353491	43431	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	436557	X	83066	-0-	-353491	B	-0-	83066	3			N	-0-					-0-
11	90780	X	79729	-0-	-11051	B	-0-	79729	3			N	-0-					-0-
12	93806	X	76980	-0-	-16826	B	-0-	76980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

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	DLQ G-10		9726	-0-	9726 B	9726	252	1	9474	2	N	-0-			-0-
02	21373	X	11647	-0-	-9726 B	-0-	186	1	11461	2	N	-0-			-0-
03	13187	X	13187	-0-	-0- B	-0-	141	1	13046	2	N	-0-			-0-
04	12798	X	12798	-0-	-0- B	-0-	159	1	12639	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	11410	-0-	-1486 B	-0-	434	1	10976	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11321	-0-	-1159 B	-0-	215	1	11106	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	11537	-0-	-1700 B	-0-	175	1	11362	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	10472	-0-	-2765 B	-0-	168	1	10304	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	10148	-0-	-2662 B	-0-	788	1	9360	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10298	-0-	-1389 B	-0-	107	1	10191	2	N	-0-			-0-
11	11375	X	11375	-0-	-0- B	-0-	150	1	11225	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

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	DLQ G-10		15519	-0-	15519 B	15519	121	1	15398	2	N	-0-			-0-
02	30857	X	15338	-0-	-15519 B	-0-	264	1	15074	2	N	-0-			-0-
03	18476	X	18023	-0-	-453 B	-0-	192	1	17831	2	N	-0-			-0-
04	16830	X	16700	-0-	-130 B	-0-	206	1	16494	2	N	-0-			-0-
05	16988	X	15985	-0-	-1003 B	-0-	363	1	15622	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15151	-0-	-1289 B	-0-	282	1	14869	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	15535	-0-	-2476 B	-0-	185	1	15350	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	14663	-0-	-3348 B	-0-	220	1	14443	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	13480	-0-	-3230 B	-0-	185	1	13295	2	N	-0-			-0-
10	15996	X	14408	-0-	-1588 B	-0-	95	1	14313	2	N	-0-			-0-
11	15150	X	13367	-0-	-1783 B	-0-	170	1	13197	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	NO RPT	-0-	-15531 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

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	DLQ G-10		1843	-0-	1843 B	1843	595	1	1248	2	N	-0-			-0-
02	3044	X	1201	-0-	-1843 B	-0-	564	1	637	2	N	-0-			-0-
03	17350	X	17350	-0-	-0- B	-0-	352	1	16998	2	N	-0-			-0-
04	14133	X	14133	-0-	-0- B	-0-	259	1	13874	2	N	-0-			-0-
05	10801	X	10801	-0-	-0- B	-0-	256	1	10545	2	N	-0-			-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0- B	-0-	190	1	8737	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	10904	-0-	-6456 B	-0-	137	1	10767	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	10115	-0-	-7245 B	-0-	161	1	9954	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	7068	-0-	-7062 B	-0-	442	1	6626	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	10339	-0-	-573 B	-0-	65	1	10274	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	8657	-0-	-1903 B	-0-	208	1	8449	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7974	X	7974	-0-	-0- B	-0-	56	1	7918	2	N	-0-			-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0- B	-0-	152	1	10164	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10429	-0-	-576 B	-0-	113	1	10316	2	N	-0-			-0-
*04	10717	X	10717	-0-	-0- B	-0-	239	1	10478	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	7990	-0-	-3418 B	-0-	435	1	7555	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	7808	-0-	-3232 B	-0-	360	1	7448	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	8930	-0-	-3997 B	-0-	213	1	8717	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	6046	-0-	-6881 B	-0-	303	1	5743	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	8907	-0-	-3603 B	-0-	393	1	8514	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	7711	-0-	-1217 B	-0-	48	1	7663	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7230	-0-	-1410 B	-0-	163	1	7067	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15785	-0-	15785 B	15785	408	1	15377	2	N	-0-			-0-
02	29639	X	13854	-0-	-15785 B	-0-	221	1	13633	2	N	-0-			-0-
03	18073	X	16259	-0-	-1814 B	-0-	173	1	16086	2	N	-0-			-0-
04	16994	X	16994	-0-	-0- B	-0-	211	1	16783	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	14721	-0-	-1368 B	-0-	557	1	14164	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	12398	-0-	-2872 B	-0-	233	1	12165	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	11981	-0-	-5565 B	-0-	181	1	11800	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	13010	-0-	-4536 B	-0-	207	1	12803	2	N	-0-			-0-
09	16980	X	14185	-0-	-2795 B	-0-	1100	1	13085	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	13829	-0-	-896 B	-0-	144	1	13685	2	N	-0-			-0-
11	12600	X	12566	-0-	-34 B	-0-	165	1	12401	2	N	-0-			-0-
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36971	-0-	36971 B	36971	956	1	36015	2	N	-0-			-0-
02	68003	X	31032	-0-	-36971 B	-0-	495	1	30537	2	N	-0-			-0-
03	42501	X	38129	-0-	-4372 B	-0-	404	1	37725	2	N	-0-			-0-
04	41130	X	39174	-0-	-1956 B	-0-	491	1	38683	2	N	-0-			-0-
05	36983	X	34795	-0-	-2188 B	-0-	1338	1	33457	2	N	-0-			-0-
06	35790	X	29015	-0-	-6775 B	-0-	562	1	28453	2	N	-0-			-0-
07	40486	X	26938	-0-	-13548 B	-0-	413	1	26525	2	N	-0-			-0-
08	40486	X	34615	-0-	-5871 B	-0-	566	1	34049	2	N	-0-			-0-
09	39180	X	30422	-0-	-8758 B	-0-	2368	1	28054	2	N	-0-			-0-
10	34782	X	30195	-0-	-4587 B	-0-	315	1	29880	2	N	-0-			-0-
11	33510	X	28516	-0-	-4994 B	-0-	381	1	28135	2	N	-0-			-0-
12	34627	X	NO RPT	-0-	-34627 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14552	-0-	14552 B	14552	140	1	14412	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10410	-0-	10410 B	24962	69	1	10341	2	N	-0-			-0-
03	36867	X	11905	-0-	-24962 B	-0-	133	1	11772	2	N	-0-			-0-
04	15054	X	15054	-0-	-0- B	-0-	198	1	14856	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	11451	-0-	-3088 B	-0-	1042	1	10409	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	8958	-0-	-5112 B	-0-	797	1	8161	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	10518	-0-	-1386 B	-0-	579	1	9939	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	10827	-0-	-4735 B	-0-	988	1	9839	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	9183	-0-	-5877 B	-0-	557	1	8626	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	12183	-0-	-0- B	-0-	217	1	11966	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9333	-0-	-1137 B	-0-	218	1	9115	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

01	9021	X	6851	-0-	-2170 B	-0-	66	1	6785	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	5589	-0-	-2559 B	-0-	119	1	5470	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	7001	-0-	-1896 B	-0-	103	1	6898	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	6909	-0-	-861 B	-0-	83	1	6826	2	N	-0-			-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0- B	-0-	333	1	7514	2	N	-0-			-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	147	1	7677	2	N	-0-			-0-
07	6841	X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-0-
08	6841	X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	6973	-0-	-617 B	-0-	90	1	6883	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	5243	-0-	-2848 B	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	6573	-0-	-1257 B	-0-	89	1	6484	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

01	DLQ G-10		5905	-0-	5905 B	5905	57	1	5848	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	4791	-0-	-5905 B	-0-	102	1	4689	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5695	-0-	-1001 B	-0-	85	1	5610	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	4692	-0-	-1788 B	-0-	57	1	4635	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	4546	-0-	-1344 B	-0-	238	1	4308	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	3978	-0-	-1722 B	-0-	75	1	3903	2	N	-0-			-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-			-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-			-0-
*09	4680	X	3460	-0-	-1220 B	-0-	44	1	3416	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	1172	-0-	-3385 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	152	-0-	-3838 B	-0-	2	1	150	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9146	-0-	9146 B	9146	216	1	8930	2	N	-0-			-0-
02	17467	X	8321	-0-	-9146 B	-0-	656	1	7665	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	9295	-0-	-1524 B	-0-	383	1	8912	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	9358	-0-	-152 B	-0-	701	1	8657	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	9126	-0-	-143 B	-0-	337	1	8789	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8562	-0-	-348 B	-0-	272	1	8290	2	N	-0-			-0-
07	8652	X	8652	-0-	-0- B	-0-	612	1	8040	2	N	-0-			-0-
08	10111	X	10111	-0-	-0- B	-0-	1084	1	9027	2	N	-0-			-0-
09	10236	X	10236	-0-	-0- B	-0-	879	1	9357	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	9089	-0-	-25 B	-0-	578	1	8511	2	N	-0-			-0-
*11	9828	X	9828	-0-	-0- B	-0-	444	1	9384	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8539	-0-	8539 B	8539	243	1	8296	2	N	-0-			-0-
02	15750	X	7211	-0-	-8539 B	-0-	243	1	6968	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	7405	-0-	-1399 B	-0-	243	1	7162	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	7803	-0-	-717 B	-0-	243	1	7560	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	7136	-0-	-1389 B	-0-	372	1	6764	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	4620	-0-	-3630 B	-0-	86	1	4534	2	N	-0-			-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0- B	-0-	136	1	8104	2	N	-0-			-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0- B	-0-	129	1	7075	2	N	-0-			-0-
*09	7800	X	6691	-0-	-1109 B	-0-	87	1	6604	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	4302	-0-	-3944 B	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
*11	8255	X	8255	-0-	-0- B	-0-	111	1	8144	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5850	-0-	5850 B	5850	39	1	5811	2	N	-0-			-0-
02	12270	X	6420	-0-	-5850 B	-0-	61	1	6359	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	4073	-0-	-2623 B	-0-	38	1	4035	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	4567	-0-	-1913 B	-0-	79	1	4488	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	1	-0-	-7098 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					N	-0-			-0-
07	8508	X	8508	-0-	-0- B	-0-	172	1	8336	2	N	-0-			-0-
08	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	34	1	5520	2	N	-0-			-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	4515	-0-	-3979 B	-0-	183	1	4332	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	2450	-0-	-5770 B	-0-	29	1	2421	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9059	-0-	9059 B	9059	486	1	8573	2	N	-0-			-0-
02	18746	X	9687	-0-	-9059 B	-0-	517	1	9170	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	11405	-0-	-437 B	-0-	163	1	11242	2	N	-0-			-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0- B	-0-	212	1	10600	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	10336	-0-	-390 B	-0-	203	1	10133	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9757	-0-	-623 B	-0-	248	1	9509	2	N	-0-			-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0- B	-0-	4	1	6296	2	N	-0-			-0-
08	11724	X	11724	-0-	-0- B	-0-	56	1	11668	2	N	-0-			-0-
*09	10800	X	10183	-0-	-617 B	-0-	10183	2			N	-0-			-0-
10	10656	X	10656	-0-	-0- B	-0-	10656	2			N	-0-			41
11	9750	X	8921	-0-	-829 B	-0-	8921	2			N	-0-			41
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718 B	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 108,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14716	-0-	14716 B	14716	99	1	14617	2	N	-0-			-0-
02	24946	X	10230	-0-	-14716 B	-0-	238	1	9992	2	N	-0-			-0-
03	17173	X	17173	-0-	-0- B	-0-	464	1	16709	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	13876	-0-	-374 B	-0-	196	1	13680	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	11910	-0-	-2815 B	-0-	11910	2			N	-0-			-0-
06	14250	X	9246	-0-	-5004 B	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
07	15926	X	15926	-0-	-0- B	-0-	15926	2			N	-0-			-0-
08	12759	X	12759	-0-	-0- B	-0-	7	1	12743	2	N	8			8
							9	9							
09	13890	X	12576	-0-	-1314 B	-0-	163	1	12407	2	N	5			13
							6	9							
10	15934	X	10201	-0-	-5733 B	-0-	32	1	10169	2	N	-0-			13
11	15420	X	10896	-0-	-4524 B	-0-	10896	2			N	-0-			13
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934 B	-0-					N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 139,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14871	-0-	14871 B	14871	249	1	14622	2	N	-0-			-0-
02	26025	X	11154	-0-	-14871 B	-0-	195	1	10959	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	14310	-0-	-3298 B	-0-	152	1	14158	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0- B	-0-	218	1	17422	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	10167	-0-	-4713 B	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0- B	-0-	31	1	15237	2	N	-0-			-0-
07	13449	X	13449	-0-	-0- B	-0-	13449	2			N	-0-			-0-
08	17015	X	17015	-0-	-0- B	-0-	96	1	16919	2	N	-0-			-0-
09	17640	X	14166	-0-	-3474 B	-0-	14166	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	9020	-0-	-6759 B	-0-	152	1	8868	2	N	-0-			-0-
11	16470	X	1462	-0-	-15008 B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16361	-0-	16361 B	16361	1424	1	14937	2	N	-0-			-0-
02	27935	X	11574	-0-	-16361 B	-0-	467	1	11107	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	14636	-0-	-1577 B	-0-	330	1	14306	2	N	-0-			-0-
04	17745	X	17745	-0-	-0- B	-0-	823	1	16922	2	N	-0-			-0-
05	16368	X	12518	-0-	-3850 B	-0-	465	1	12053	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	13103	-0-	-2737 B	-0-	602	1	12501	2	N	-0-			-0-
07	15124	X	15124	-0-	-0- B	-0-	185	1	14939	2	N	-0-			-0-
08	18195	X	18195	-0-	-0- B	-0-	589	1	17606	2	N	-0-			-0-
09	17760	X	13321	-0-	-4439 B	-0-	599	1	12722	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13609	-0-	-1519 B	-0-	754	1	12855	2	N	-0-			-0-
11	17610	X	12345	-0-	-5265 B	-0-	534	1	11811	2	N	-0-			-0-
12	18197	X	NO RPT	-0-	-18197 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12788	-0-	12788 B	12788	126	1	12662	2	N	-0-			-0-
02	23412	X	10624	-0-	-12788 B	-0-	227	1	10397	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	11280	-0-	-1275 B	-0-	165	1	11115	2	N	-0-			-0-
04	12390	X	10401	-0-	-1989 B	-0-	125	1	10276	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	10514	-0-	-2289 B	-0-	549	1	9965	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	10002	-0-	-2388 B	-0-	188	1	9814	2	N	-0-			-0-
07	9148	X	9148	-0-	-0- B	-0-	150	1	8998	2	N	-0-			-0-
08	7906	X	7906	-0-	-0- B	-0-	141	1	7765	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9612	-0-	-798 B	-0-	124	1	9488	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	7359	-0-	-3150 B	-0-	7359	2			N	-0-			-0-
*11	10886	X	10886	-0-	-0- B	-0-	147	1	10739	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8137	-0-	8137 B	8137	313	1	7824	2	N	-0-			-0-
02	17076	X	8939	-0-	-8137 B	-0-	1342	1	7597	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9224	-0-	-200 B	-0-	1711	1	7513	2	N	-0-			-0-
04	11620	X	11620	-0-	-0- B	-0-	921	1	10699	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	8845	-0-	-1044 B	-0-	852	1	7993	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	3613	-0-	-5957 B	-0-	251	1	3362	2	N	-0-			-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0- B	-0-	225	1	1831	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	12946	X	12946	-0-	-0- B	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057	2			N	-0-			-0-
*11	10959	X	10959	-0-	-0- B	-0-	20	1	10939	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11594	-0-	11594 B	11594	742	1	10852	2	N	-0-			-0-
02	20634	X	9040	-0-	-11594 B	-0-	249	1	8791	2	N	-0-			-0-
03	10936	X	10936	-0-	-0- B	-0-	105	1	10831	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12513	-0-	-87 B	-0-	294	1	12219	2	N	-0-			-0-
05	13482	X	13482	-0-	-0- B	-0-	1044	1	12438	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	8209	-0-	-3011 B	-0-	133	1	8076	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	10323	-0-	-0- B	-0-	101	1	10222	2	N	-0-			-0-
08	7578	X	7578	-0-	-0- B	-0-	78	1	7500	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	6534	-0-	-6516 B	-0-	225	1	6309	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	7882	-0-	-5603 B	-0-	269	1	7613	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	7163	-0-	-2827 B	-0-	796	1	6367	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5020	-0-	5020 B	5020	193	1	4827	2	N	-0-			-0-
02	10094	X	5074	-0-	-5020 B	-0-	760	1	4314	2	N	-0-			-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	958	1	4239	2	N	-0-			-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0- B	-0-	432	1	4976	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5221	-0-	-390 B	-0-	503	1	4718	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4678	-0-	-752 B	-0-	325	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	639	X	639	-0-	-0- B	-0-	70	1	569	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	5400	X	24	-0-	-5376 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	1	-0-	-5207 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11	8368	X	8368	-0-	-0- B	-0-	15	1	8353	2	N	-0-			-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6293	-0-	6293 B	6293	46	1	6247	2	N	-0-			-0-
02	10963	X	4670	-0-	-6293 B	-0-	49	1	4621	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	1932	-0-	-5756 B	-0-	21	1	1911	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620 B	-0-					N	-0-			-0-
05	7874	X	3131	-0-	-4743 B	-0-	2696	1	435	2	N	-0-			-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0- B	-0-	10581	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		8733	-0-	8733 B	8733	133	1	8600	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		5004	-0-	5004 B	13737	2585	1	2419	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		5004	-0-	5004 B	18741	2585	1	2419	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		25	-0-	25 B	18766	22	1	3	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		4343	-0-	4343 B	23109	418	1	3925	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	23109					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18675	-0-	18675 B	18675	1628	1	17047	2	N	-0-			-0-
02	35551	X	16876	-0-	-18675 B	-0-	682	1	16194	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	19270	-0-	-3980 B	-0-	435	1	18835	2	N	-0-			-0-
04	23868	X	23868	-0-	-0- B	-0-	1105	1	22763	2	N	-0-			-0-
05	19933	X	18173	-0-	-1760 B	-0-	675	1	17498	2	N	-0-			-0-
06	18998	X	18998	-0-	-0- B	-0-	873	1	18125	2	N	-0-			-0-
07	21007	X	21007	-0-	-0- B	-0-	257	1	20750	2	N	-0-			-0-
08	20225	X	20225	-0-	-0- B	-0-	655	1	19570	2	N	-0-			-0-
*09	23880	X	16727	-0-	-7153 B	-0-	751	1	15976	2	N	-0-			-0-
10	21018	X	18285	-0-	-2733 B	-0-	1013	1	17272	2	N	-0-			-0-
11	20340	X	17696	-0-	-2644 B	-0-	766	1	16930	2	N	-0-			-0-
12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7454	-0-	7454 B	7454	286	1	7168	2	N	-0-			-0-
02	14100	X	6646	-0-	-7454 B	-0-	996	1	5650	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	5317	-0-	-2805 B	-0-	984	1	4333	2	N	-0-			-0-
04	8137	X	8137	-0-	-0- B	-0-	647	1	7490	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7236	-0-	-204 B	-0-	697	1	6539	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6509	-0-	-691 B	-0-	452	1	6057	2	N	-0-			-0-
07	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	92	1	749	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	8130	X	1011	-0-	-7119 B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
10	11649	X	11649	-0-	-0- B	-0-	11649	2			N	-0-			-0-
*11	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	15	1	8350	2	N	-0-			-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6560	-0-	6560 B	6560	154	1	6406	2	N	-0-			-0-
02	8851	X	2291	-0-	-6560 B	-0-	180	1	2111	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	3165	-0-	-4585 B	-0-	129	1	3036	2	N	-0-			-0-
04	8933	X	8933	-0-	-0- B	-0-	673	1	8260	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	5246	-0-	-2225 B	-0-	193	1	5053	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	5155	-0-	-1205 B	-0-	164	1	4991	2	N	-0-			-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	318	1	4184	2	N	-0-			-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0- B	-0-	536	1	4461	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	1	-0-	-8939 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	7357	X	7357	-0-	-0- B	-0-	467	1	6890	2	N	-0-			-0-
*11	6022	X	6022	-0-	-0- B	-0-	272	1	5750	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9629	-0-	9629 B	9629	655	1	8974	2	N	-0-					-0-
02	18080	X	8451	-0-	-9629 B	-0-	231	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10303	-0-	-981 B	-0-	99	1	10204	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9271	-0-	-629 B	-0-	231	1	9040	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8566	-0-	-1075 B	-0-	664	1	7902	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7725	-0-	-1605 B	-0-	125	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	87	1	8856	2	N	-0-					-0-
08	8168	X	8168	-0-	-0- B	-0-	83	1	8085	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7664	-0-	-1606 B	-0-	264	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7974	-0-	-954 B	-0-	272	1	7702	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7789	-0-	-851 B	-0-	866	1	6923	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11202	-0-	11202 B	11202	83	1	11119	2	N	-0-					-0-
02	20713	X	9511	-0-	-11202 B	-0-	101	1	9410	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	12260	-0-	-295 B	-0-	130	1	12130	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11793	-0-	-357 B	-0-	146	1	11647	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10208	-0-	-983 B	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9583	-0-	-1247 B	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0- B	-0-	189	1	11330	2	N	-0-					-0-
08	8967	X	8967	-0-	-0- B	-0-	161	1	8806	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9573	-0-	-2217 B	-0-	173	1	9400	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	9843	-0-	-1689 B	-0-	173	1	9670	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	8788	-0-	-2372 B	-0-	163	1	8625	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5072	-0-	5072 B	5072	135	1	4937	2	N	-0-					-0-
02	9161	X	4089	-0-	-5072 B	-0-	155	1	3934	2	N	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	64	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3757	-0-	-1163 B	-0-	83	1	3674	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3782	-0-	-1302 B	-0-	49	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3258	-0-	-1662 B	-0-	64	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	55	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	37	1	3549	2	N	-0-					-0-
*09	3750	X	2964	-0-	-786 B	-0-	15	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2832	-0-	-950 B	-0-	5	1	2827	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2854	-0-	-626 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5833	-0-	5833	B	5833	39	1	5794	2	N	-0-					-0-
02	12449	X	6616	-0-	-5833	B	-0-	63	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4326	2	N	-0-					-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0-	B	-0-	135	1	7721	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	4967	-0-	-2349	B	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4794	-0-	-2286	B	-0-	67	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	B	-0-	108	1	5231	2	N	-0-					-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	B	-0-	29	1	4772	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	5517	-0-	-2343	B	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	2863	-0-	-2469	B	-0-	117	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5123	-0-	-37	B	-0-	61	1	5062	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15709	-0-	15709	B	15709	417	1	15292	2	N	-0-					-0-
02	28695	X	12986	-0-	-15709	B	-0-	489	1	12497	2	N	-0-					-0-
03	17193	X	17193	-0-	-0-	B	-0-	311	1	16882	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15882	-0-	-678	B	-0-	352	1	15530	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	14023	-0-	-2376	B	-0-	185	1	13838	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	13043	-0-	-2167	B	-0-	257	1	12786	2	N	-0-					-0-
07	13308	X	13308	-0-	-0-	B	-0-	205	1	13103	2	N	-0-					-0-
08	15556	X	15556	-0-	-0-	B	-0-	162	1	15394	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	11384	-0-	-4486	B	-0-	55	1	11329	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	10275	-0-	-3737	B	-0-	18	1	10257	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	11535	-0-	-3525	B	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4661	-0-	4661	B	4661	7	1	4654	2	N	-0-					-0-
02	9625	X	4964	-0-	-4661	B	-0-	20	1	4944	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3869	-0-	-1029	B	-0-	11	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3610	-0-	-1130	B	-0-	42	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4207	-0-	-1094	B	-0-	66	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3242	-0-	-1888	B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3442	-0-	-1859	B	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	B	-0-	729	1	3899	2	N	-0-					-0-
*09	6759	X	6759	-0-	-0-	B	-0-	1165	1	5594	2	N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	B	-0-	674	1	4812	2	N	-0-					-0-
*11	4584	X	4584	-0-	-0-	B	-0-	652	1	3932	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10207	X	10207	-0-	-0-	B	-0-	151	1	10056	3	N	-0-					4
02	8985	X	8985	-0-	-0-	B	-0-	611	1	8374	3	N	-0-					4
03	11191	X	10264	-0-	-927	B	-0-	922	1	9341	3	N	1	1	8			4
								1	9									
04	10830	X	8520	-0-	-2310	B	-0-	436	1	8084	3	N	-0-					4
05	10199	X	10089	-0-	-110	B	-0-	458	1	9630	3	N	1	1	8			4
								1	9									
06	9930	X	8352	-0-	-1578	B	-0-	247	1	8104	3	N	1	1	8			4
								1	9									
07	10261	X	8776	-0-	-1485	B	-0-	66	1	8710	3	N	-0-	1	1			3
08	10261	X	6756	-0-	-3505	B	-0-	187	1	6568	3	N	1	3	1	1	8	-0-
								1	9									
09	9750	X	6559	-0-	-3191	B	-0-	134	1	6424	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	10964	X	10964	-0-	-0-	B	-0-	482	1	10474	3	N	7	7	1			-0-
								8	9									
11	10042	X	10042	-0-	-0-	B	-0-	424	1	9618	3	N	-0-					-0-
*12	10757	X	10757	-0-	-0-	B	-0-	768	1	9989	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17346	X	17346	-0-	-0-	B	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
02	8297	X	8297	-0-	-0-	B	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17194	-0-	-2832	B	-0-	17191	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	22425	X	22425	-0-	-0-	B	-0-	636	1	21774	2	N	14	1	8			13
								15	9									
05	21944	X	21944	-0-	-0-	B	-0-	928	1	21010	2	N	5	1	8			17
								6	9									
06	19427	X	19427	-0-	-0-	B	-0-	1279	1	18147	2	N	1	17	1	1	8	-0-
								1	9									
07	23188	X	18998	-0-	-4190	B	-0-	900	1	18098	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	13881	-0-	-9307	B	-0-	248	1	13633	2	N	-0-					-0-
09	22440	X	12250	-0-	-10190	B	-0-	450	1	11800	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	14419	-0-	-7529	B	-0-	544	1	13875	2	N	-0-					-0-
11	20379	X	20379	-0-	-0-	B	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	18444	-0-	-559	B	-0-	18444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

01	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

01	9417	X	9417	-0-	-0- B	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0- B	-0-	79	1	7168	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12493	X	6050	-0-	-6443 B	-0-	33	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	6885	-0-	-5205 B	-0-	90	1	6795	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	5435	-0-	-3989 B	-0-	50	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7121	-0-	-1999 B	-0-	76	1	7044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
08	8941	X	8941	-0-	-0- B	-0-	8940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8480	X	8480	-0-	-0- B	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8618	X	8454	-0-	-164 B	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0- B	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
*12	8849	X	8849	-0-	-0- B	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6606	X	6606	-0-	-0- B	-0-	28	1	6553	2	N	23	48	1			12
							25	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	5399	2	47	9	N	43					55
03	7936	X	4640	-0-	-3296 B	-0-	4620	2	20	9	N	18	51	1			22
04	6990	X	4736	-0-	-2254 B	-0-	4718	2	18	9	N	16					38
05	7223	X	4756	-0-	-2467 B	-0-	4736	2	20	9	N	18	43	1			13
06	6390	X	3930	-0-	-2460 B	-0-	168	1	3710	2	N	47	46	1			14
							52	9									
07	6045	X	2593	-0-	-3452 B	-0-	2584	2	9	9	N	8	8	1			14
08	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	3	1	6797	2	N	32	14	1			32
							35	9									
09	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	72	1	4923	2	N	28	22	1			38
							31	9									
10	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	39	1	5921	2	N	38	63	1			13
							42	9									
11	6600	X	6081	-0-	-519 B	-0-	6070	2	11	9	N	10	23	1			-0-
12	6820	X	3985	-0-	-2835 B	-0-	24	1	3908	2	N	48					48
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 60,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18285	X	18285	-0-	-0- B	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
02	16114	X	16114	-0-	-0- B	-0-	16113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16003	X	16003	-0-	-0- B	-0-	16002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17700	X	9469	-0-	-8231 B	-0-	268	1	9201	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	12095	-0-	-6195 B	-0-	512	1	11583	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	14438	-0-	-3262 B	-0-	950	1	13486	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17856	X	13399	-0-	-4457 B	-0-	635	1	12764	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	12932	-0-	-3064 B	-0-	232	1	12700	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	12173	-0-	-2257 B	-0-	448	1	11724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	14911	X	13285	-0-	-1626 B	-0-	501	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	10796	-0-	-3634 B	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10894	-0-	-2498 B	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8142	X	8142	-0-	-0- B	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	6569	X	6569	-0-	-0- B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	11756	-0-	-427 B	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
04	15173	X	15173	-0-	-0- B	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
05	14379	X	14379	-0-	-0- B	-0-	1623	1	12756	3	N	-0-					-0-
06	14747	X	14747	-0-	-0- B	-0-	2225	1	12522	3	N	-0-					-0-
07	15686	X	14355	-0-	-1331 B	-0-	520	1	13835	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	14336	-0-	-1350 B	-0-	14335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15180	X	12907	-0-	-2273 B	-0-	16	1	12891	3	N	-0-					-0-
10	15252	X	8983	-0-	-6269 B	-0-	9	1	8974	3	N	-0-					-0-
11	14760	X	11081	-0-	-3679 B	-0-	49	1	11032	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	13590	-0-	-763 B	-0-	113	1	13477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10153	X	10153	-0-	-0- B	-0-	10153	3			Y	-0-					-0-
02	8369	X	8369	-0-	-0- B	-0-	8369	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	10304	-0-	-1786 B	-0-	10304	3			Y	-0-					-0-
04	11700	X	10593	-0-	-1107 B	-0-	10593	3			Y	-0-					-0-
05	10677	X	10677	-0-	-0- B	-0-	1205	1	9472	3	Y	-0-					-0-
06	10702	X	10702	-0-	-0- B	-0-	1615	1	9086	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10943	X	9979	-0-	-964 B	-0-	362	1	9617	3	Y	-0-					-0-
08	10943	X	10561	-0-	-382 B	-0-	10560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	10710	X	9928	-0-	-782 B	-0-	12	1	9916	3	Y	-0-					-0-
10	11067	X	9818	-0-	-1249 B	-0-	10	1	9807	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10710	X	8864	-0-	-1846 B	-0-	39	1	8825	3	Y	-0-					-0-
12	10571	X	8279	-0-	-2292 B	-0-	69	1	8210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17991	X	17991	-0-	-0- B	-0-	980	1	17004	3	N	6					63
							7	9									
02	15351	X	15351	-0-	-0- B	-0-	911	1	14423	3	N	15	1	8			77
							17	9									
03	20057	X	17836	-0-	-2221 B	-0-	919	1	16906	3	N	10					87
							11	9									
04	18030	X	16566	-0-	-1464 B	-0-	840	1	15719	3	N	6	61	1	1	8	31
							7	9									
05	18631	X	15802	-0-	-2829 B	-0-	884	1	14907	3	N	10	1	8			40
							11	9									
06	17400	X	12890	-0-	-4510 B	-0-	942	1	11935	3	N	12					52
							13	9									
07	17825	X	17070	-0-	-755 B	-0-	347	1	16717	3	N	5	19	1			38
							6	9									
08	20258	X	20258	-0-	-0- B	-0-	1228	1	19013	3	N	15	41	1	1	8	11
							17	9									
09	18529	X	18529	-0-	-0- B	-0-	882	1	17625	3	N	20	1	8			30
							22	9									
10	17269	X	17269	-0-	-0- B	-0-	779	1	16456	3	N	31	45	1	1	8	15
							34	9									
11	19590	X	17822	-0-	-1768 B	-0-	363	1	17424	3	N	32	21	1	2	8	24
							35	9									
12	20243	X	17899	-0-	-2344 B	-0-	227	1	17664	3	N	7	1	8			30
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 205,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9276	X	9276	-0-	-0- B	-0-	9276	3			N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	8521	-0-	-2484 B	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
04	10650	X	4547	-0-	-6103 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	7289	-0-	-1980 B	-0-	823	1	6466	3	N	-0-					-0-
06	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	1719	1	9669	3	N	-0-					-0-
07	10844	X	10844	-0-	-0- B	-0-	393	1	10451	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6121	-0-	-2404 B	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	8401	-0-	-2999 B	-0-	11	1	8390	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	8452	-0-	-3328 B	-0-	9	1	8443	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	6095	-0-	-5305 B	-0-	27	1	6068	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	9748	-0-	-1102 B	-0-	81	1	9667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66057	X	66057	-0-	-0- B	-0-	66057	3			Y	-0-					-0-
02	60180	X	60180	-0-	-0- B	-0-	60180	3			Y	-0-					-0-
03	76632	X	67739	-0-	-8893 B	-0-	67739	3			Y	-0-					-0-
04	74160	X	63238	-0-	-10922 B	-0-	63238	3			Y	-0-					-0-
05	68231	X	65324	-0-	-2907 B	-0-	7375	1	57949	3	Y	-0-					-0-
06	65550	X	61523	-0-	-4027 B	-0-	9284	1	52239	3	Y	-0-					-0-
07	67735	X	64280	-0-	-3455 B	-0-	2329	1	61951	3	Y	-0-					-0-
08	68259	X	68259	-0-	-0- B	-0-	68259	3			Y	-0-					-0-
09	64956	X	64956	-0-	-0- B	-0-	82	1	64873	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	66889	X	66889	-0-	-0- B	-0-	68	1	66820	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	66060	X	56547	-0-	-9513 B	-0-	249	1	56297	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	68262	X	63848	-0-	-4414 B	-0-	530	1	63318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9606	X	9606	-0-	-0- B	-0-	41	1	9565	2	Y	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0- B	-0-	7705	2			Y	-0-					-0-
03	12090	X	8529	-0-	-3561 B	-0-	8528	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	11460	X	9138	-0-	-2322 B	-0-	9086	2	52	9	Y	47	33	1	1	8	13
05	11842	X	8049	-0-	-3793 B	-0-	8036	2	13	9	Y	12	10	1	3	8	12
06	9322	X	9322	-0-	-0- B	-0-	402	1	8899	2	Y	19	26	1	1	8	4
							21	9									
07	9455	X	5048	-0-	-4407 B	-0-	5039	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	9455	X	22	-0-	-9433 B	-0-	13	2	9	9	Y	8	3	1	8	8	-0-
09	9330	X	7	-0-	-9323 B	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	9641	X	27	-0-	-9614 B	-0-	21	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	9330	X	992	-0-	-8338 B	-0-	981	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
12	5053	X	796	-0-	-4257 B	-0-	5	1	788	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36521	X	36521	-0-	-0- B	-0-	36521	3			N	-0-					-0-
02	24195	X	24195	-0-	-0- B	-0-	24194	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44020	X	39714	-0-	-4306 B	-0-	39713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	42600	X	35623	-0-	-6977 B	-0-	35623	3			N	-0-					-0-
05	38161	X	33117	-0-	-5044 B	-0-	3739	1	29377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	38430	X	30884	-0-	-7546 B	-0-	4660	1	26223	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	39711	X	32735	-0-	-6976 B	-0-	1186	1	31548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	39711	X	32624	-0-	-7087 B	-0-	32623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	35610	X	27364	-0-	-8246 B	-0-	34	1	27327	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	39241	X	39241	-0-	-0- B	-0-	40	1	39200	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	33229	X	33229	-0-	-0- B	-0-	147	1	33081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	32780	X	32780	-0-	-0- B	-0-	272	1	32507	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 398,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74048	X	74048	-0-	-0- B	-0-	74048	3			Y	-0-					-0-
02	68029	X	68029	-0-	-0- B	-0-	68026	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	98642	X	74818	-0-	-23824 B	-0-	74815	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	95460	X	71762	-0-	-23698 B	-0-	71760	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	80290	X	67355	-0-	-12935 B	-0-	7604	1	59750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	72900	X	65296	-0-	-7604 B	-0-	9854	1	55442	3	Y	-0-					-0-
07	75330	X	68274	-0-	-7056 B	-0-	2474	1	65799	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	74803	X	66004	-0-	-8799 B	-0-	66003	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	71760	X	61390	-0-	-10370 B	-0-	76	1	61314	3	Y	-0-					-0-
10	68262	X	59855	-0-	-8407 B	-0-	61	1	59794	3	Y	-0-					-0-
11	66060	X	5440	-0-	-60620 B	-0-	24	1	5416	3	Y	-0-					-0-
*12	73556	X	73556	-0-	-0- B	-0-	610	1	72946	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34160	X	34160	-0-	-0- B	-0-	34160	3			N	-0-					-0-
02	27981	X	27981	-0-	-0- B	-0-	27980	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41447	X	32061	-0-	-9386 B	-0-	32061	3			N	-0-					-0-
04	40110	X	32794	-0-	-7316 B	-0-	32794	3			N	-0-					-0-
05	35774	X	33467	-0-	-2307 B	-0-	3779	1	29688	3	N	-0-					-0-
06	33060	X	31655	-0-	-1405 B	-0-	4777	1	26877	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	33883	X	33103	-0-	-780 B	-0-	1199	1	31903	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	35890	X	35890	-0-	-0- B	-0-	35889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33925	X	33925	-0-	-0- B	-0-	43	1	33881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	34816	X	34816	-0-	-0- B	-0-	36	1	34779	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	34740	X	28402	-0-	-6338 B	-0-	125	1	28277	3	N	-0-					-0-
12	35898	X	32474	-0-	-3424 B	-0-	269	1	32205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22229	X	22229	-0-	-0- B	-0-	22229	3			N	-0-					-0-
02	18402	X	18402	-0-	-0- B	-0-	18401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24304	X	19379	-0-	-4925 B	-0-	19379	3			N	-0-					-0-
04	21510	X	21493	-0-	-17 B	-0-	21492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22227	X	18458	-0-	-3769 B	-0-	2084	1	16373	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21510	X	18284	-0-	-3226 B	-0-	2759	1	15525	3	N	-0-					-0-
07	22196	X	16031	-0-	-6165 B	-0-	581	1	15450	3	N	-0-					-0-
08	22196	X	19078	-0-	-3118 B	-0-	19077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21480	X	17080	-0-	-4400 B	-0-	21	1	17058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18879	X	14922	-0-	-3957 B	-0-	15	1	14907	3	N	-0-					-0-
11	18450	X	12994	-0-	-5456 B	-0-	57	1	12937	3	N	-0-					-0-
12	19065	X	15672	-0-	-3393 B	-0-	130	1	15541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 214,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25567	X	25567	-0-	-0- B	-0-	25567	3			N	-0-					-0-
02	22025	X	22025	-0-	-0- B	-0-	22025	3			N	-0-					-0-
03	29915	X	22864	-0-	-7051 B	-0-	22864	3			N	-0-					-0-
04	28950	X	23572	-0-	-5378 B	-0-	23571	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25575	X	22585	-0-	-2990 B	-0-	2550	1	20034	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	24750	X	21056	-0-	-3694 B	-0-	3178	1	17878	3	N	-0-					-0-
07	24397	X	21992	-0-	-2405 B	-0-	797	1	21195	3	N	-0-					-0-
08	24366	X	22121	-0-	-2245 B	-0-	22121	3			N	-0-					-0-
09	23580	X	20115	-0-	-3465 B	-0-	25	1	20090	3	N	-0-					-0-
10	24717	X	24717	-0-	-0- B	-0-	25	1	24692	3	N	-0-					-0-
11	21420	X	21351	-0-	-69 B	-0-	94	1	21257	3	N	-0-					-0-
12	22134	X	21193	-0-	-941 B	-0-	176	1	21017	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26455	X	26455	-0-	-0- B	-0-	26455	3			N	-0-					-0-
02	23091	X	23091	-0-	-0- B	-0-	23091	3			N	-0-					-0-
03	30845	X	24697	-0-	-6148 B	-0-	24697	3			N	-0-					-0-
04	29850	X	24044	-0-	-5806 B	-0-	24044	3			N	-0-					-0-
05	26443	X	23666	-0-	-2777 B	-0-	2672	1	20993	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25590	X	21901	-0-	-3689 B	-0-	3305	1	18596	3	N	-0-					-0-
07	25575	X	22877	-0-	-2698 B	-0-	829	1	22048	3	N	-0-					-0-
08	24831	X	22600	-0-	-2231 B	-0-	22600	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	21141	-0-	-2889 B	-0-	27	1	21114	3	N	-0-					-0-
10	23653	X	21625	-0-	-2028 B	-0-	22	1	21603	3	N	-0-					-0-
11	22140	X	20167	-0-	-1973 B	-0-	89	1	20078	3	N	-0-					-0-
12	22878	X	20433	-0-	-2445 B	-0-	169	1	20264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10194	X	10194	-0-	-0- B	-0-	10194	2			Y	-0-					-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0- B	-0-	108	1	9732	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	18910	X	8493	-0-	-10417 B	-0-	46	1	8443	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	10500	X	8824	-0-	-1676 B	-0-	116	1	8707	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10912	X	10104	-0-	-808 B	-0-	94	1	10009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	9623	-0-	-937 B	-0-	103	1	9518	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10912	X	8228	-0-	-2684 B	-0-	8227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	9114	X	7680	-0-	-1434 B	-0-	7679	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	9780	X	8693	-0-	-1087 B	-0-	8691	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	10619	X	10619	-0-	-0- B	-0-	10618	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	10915	X	10915	-0-	-0- B	-0-	10913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	10901	X	10901	-0-	-0- B	-0-	10899	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26861	X	26861	-0-	-0- B	-0-	26861	3			N	-0-					-0-
02	25941	X	25941	-0-	-0- B	-0-	25938	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	34224	X	23043	-0-	-11181 B	-0-	23039	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	33120	X	28402	-0-	-4718 B	-0-	28400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	28706	X	24258	-0-	-4448 B	-0-	2739	1	21518	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	27780	X	24594	-0-	-3186 B	-0-	3711	1	20883	3	N	-0-					-0-
07	29357	X	24922	-0-	-4435 B	-0-	903	1	24018	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29357	X	23712	-0-	-5645 B	-0-	23710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	28410	X	22585	-0-	-5825 B	-0-	28	1	22555	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	25420	X	20374	-0-	-5046 B	-0-	21	1	20352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24600	X	18972	-0-	-5628 B	-0-	84	1	18887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	25359	X	25359	-0-	-0- B	-0-	210	1	25146	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 289,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44382	X	44382	-0-	-0- B	-0-	44382	3			N	-0-					-0-
02	38755	X	38755	-0-	-0- B	-0-	38755	3			N	-0-					-0-
03	49910	X	41009	-0-	-8901 B	-0-	41008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	48300	X	42306	-0-	-5994 B	-0-	42306	3			N	-0-					-0-
05	44392	X	40963	-0-	-3429 B	-0-	4625	1	36338	3	N	-0-					-0-
06	42960	X	38947	-0-	-4013 B	-0-	5877	1	33070	3	N	-0-					-0-
07	43710	X	38334	-0-	-5376 B	-0-	1389	1	36944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	43710	X	37578	-0-	-6132 B	-0-	37578	3			N	-0-					-0-
09	42300	X	36296	-0-	-6004 B	-0-	46	1	36249	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	40951	X	34309	-0-	-6642 B	-0-	35	1	34274	3	N	-0-					-0-
11	38940	X	34450	-0-	-4490 B	-0-	152	1	34298	3	N	-0-					-0-
12	38347	X	25323	-0-	-13024 B	-0-	210	1	25112	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 452,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26584	X	26584	-0-	-0- B	-0-	1	1	26583	3	N	-0-					-0-
02	23249	X	23249	-0-	-0- B	-0-	23248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33108	X	26007	-0-	-7101 B	-0-	26006	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32040	X	25828	-0-	-6212 B	-0-	25826	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	28086	X	24592	-0-	-3494 B	-0-	2776	1	21815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25740	X	23120	-0-	-2620 B	-0-	3489	1	19630	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	26691	X	23498	-0-	-3193 B	-0-	851	1	22646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	26691	X	23020	-0-	-3671 B	-0-	23019	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	25830	X	22332	-0-	-3498 B	-0-	28	1	22302	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	25009	X	25009	-0-	-0- B	-0-	26	1	24982	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23130	X	15198	-0-	-7932 B	-0-	67	1	15130	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	25208	X	25208	-0-	-0- B	-0-	209	1	24998	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 283,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32447	X	32447	-0-	-0- B	-0-	32447	3			N	-0-					-0-
02	28641	X	28641	-0-	-0- B	-0-	28641	3			N	-0-					-0-
03	39060	X	31820	-0-	-7240 B	-0-	31820	3			N	-0-					-0-
04	37800	X	31847	-0-	-5953 B	-0-	31847	3			N	-0-					-0-
05	34813	X	28465	-0-	-6348 B	-0-	3214	1	25251	3	N	-0-					-0-
06	31410	X	30289	-0-	-1121 B	-0-	4571	1	25718	3	N	-0-					-0-
07	32922	X	28049	-0-	-4873 B	-0-	1016	1	27033	3	N	-0-					-0-
08	32922	X	24015	-0-	-8907 B	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
09	31860	X	25198	-0-	-6662 B	-0-	32	1	25166	3	N	-0-					-0-
10	31310	X	29879	-0-	-1431 B	-0-	30	1	29848	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	30300	X	26601	-0-	-3699 B	-0-	117	1	26484	3	N	-0-					-0-
*12	29921	X	29921	-0-	-0- B	-0-	248	1	29673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46104	X	46104	-0-	-0-	B	-0-	46104	3			N	-0-					-0-
02	42170	X	42170	-0-	-0-	B	-0-	42168	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	57970	X	47055	-0-	-10915	B	-0-	47049	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	56100	X	45168	-0-	-10932	B	-0-	45165	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	49693	X	44686	-0-	-5007	B	-0-	5045	1	39640	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	45540	X	42319	-0-	-3221	B	-0-	6386	1	35932	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	47058	X	43116	-0-	-3942	B	-0-	1562	1	41553	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	47058	X	42154	-0-	-4904	B	-0-	42153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45180	X	39712	-0-	-5468	B	-0-	50	1	39660	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
10	44671	X	40026	-0-	-4645	B	-0-	41	1	39984	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	42330	X	33267	-0-	-9063	B	-0-	147	1	33119	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	43121	X	35359	-0-	-7762	B	-0-	293	1	35065	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 501,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28439	X	28439	-0-	-0-	B	-0-	28439	3			N	-0-					-0-
02	25286	X	25286	-0-	-0-	B	-0-	25285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33976	X	26004	-0-	-7972	B	-0-	26003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32880	X	24943	-0-	-7937	B	-0-	24943	3			N	-0-					-0-
05	28427	X	13182	-0-	-15245	B	-0-	1488	1	11693	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	27510	X	16755	-0-	-10755	B	-0-	2528	1	14227	3	N	-0-					-0-
07	27993	X	18648	-0-	-9345	B	-0-	676	1	17972	3	N	-0-					-0-
08	26009	X	20824	-0-	-5185	B	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
09	24930	X	20304	-0-	-4626	B	-0-	26	1	20278	3	N	-0-					-0-
10	20608	X	20608	-0-	-0-	B	-0-	21	1	20587	3	N	-0-					-0-
11	20160	X	19376	-0-	-784	B	-0-	85	1	19289	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
12	20987	X	12440	-0-	-8547	B	-0-	103	1	12337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22483	X	22483	-0-	-0- B	-0-	22483	3			Y	-0-					15
02	20674	X	20674	-0-	-0- B	-0-	20674	3			Y	-0-					15
03	32798	X	20168	-0-	-12630 B	-0-	20168	3			Y	-0-					15
04	31740	X	22943	-0-	-8797 B	-0-	22943	3			Y	-0-					15
05	22878	X	22364	-0-	-514 B	-0-	2525	1	19839	3	Y	-0-					15
06	28146	X	28146	-0-	-0- B	-0-	1218	1	26928	2	Y	-0-					15
07	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	29048	2			Y	-0-					15
08	28483	X	28483	-0-	-0- B	-0-	12	1	28470	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									
09	28140	X	26814	-0-	-1326 B	-0-	385	1	26429	2	Y	-0-					-0-
10	29078	X	26713	-0-	-2365 B	-0-	176	1	26537	2	Y	-0-					-0-
11	28140	X	25978	-0-	-2162 B	-0-	25978	2			Y	-0-					-0-
12	29047	X	24833	-0-	-4214 B	-0-	149	1	24684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31113	X	31113	-0-	-0- B	-0-	31113	3			N	-0-					-0-
02	27551	X	27551	-0-	-0- B	-0-	27551	3			N	-0-					-0-
03	36053	X	29533	-0-	-6520 B	-0-	29532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34890	X	29656	-0-	-5234 B	-0-	29655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32457	X	29614	-0-	-2843 B	-0-	3343	1	26270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	30120	X	27830	-0-	-2290 B	-0-	4200	1	23630	3	N	-0-					-0-
07	30659	X	27838	-0-	-2821 B	-0-	1009	1	26829	3	N	-0-					-0-
08	30659	X	27245	-0-	-3414 B	-0-	27244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29670	X	26671	-0-	-2999 B	-0-	34	1	26636	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	29605	X	26907	-0-	-2698 B	-0-	27	1	26879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27840	X	24691	-0-	-3149 B	-0-	109	1	24580	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	27838	X	25173	-0-	-2665 B	-0-	209	1	24963	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 333,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20071	X	20071	-0-	-0- B	-0-	1093	1	18965	3	N	12					114
							13	9									
02	18348	X	18348	-0-	-0- B	-0-	1090	1	17245	3	N	12	84	1			42
							13	9									
03	23312	X	18701	-0-	-4611 B	-0-	964	1	17733	3	N	4	1	8			45
							4	9									
04	22560	X	21070	-0-	-1490 B	-0-	1069	1	20000	3	N	1	1	8			45
							1	9									
05	23312	X	20798	-0-	-2514 B	-0-	1164	1	19619	3	N	14	1	8			58
							15	9									
06	19650	X	15065	-0-	-4585 B	-0-	1102	1	13961	3	N	2					60
							2	9									
07	21762	X	14990	-0-	-6772 B	-0-	304	1	14677	3	N	8	58	1			10
							9	9									
08	22246	X	22246	-0-	-0- B	-0-	1349	1	20873	3	N	22	10	1	1	8	21
							24	9									
09	21060	X	19245	-0-	-1815 B	-0-	916	1	18310	3	N	17					38
							19	9									
10	20801	X	18376	-0-	-2425 B	-0-	830	1	17545	3	N	1	38	1			1
							1	9									
11	21540	X	20315	-0-	-1225 B	-0-	414	1	19901	3	N	-0-					1
12	22258	X	18801	-0-	-3457 B	-0-	239	1	18559	3	N	3	1	8			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 228,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16028	X	16028	-0-	-0- B	-0-	16028	3			Y	-0-					-0-
02	13447	X	13447	-0-	-0- B	-0-	13447	3			Y	-0-					-0-
03	18073	X	14054	-0-	-4019 B	-0-	14053	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	17490	X	13759	-0-	-3731 B	-0-	13758	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	18073	X	14855	-0-	-3218 B	-0-	1677	1	13178	3	Y	-0-					-0-
06	21008	X	21008	-0-	-0- B	-0-	3170	1	17838	3	Y	-0-					-0-
07	20830	X	20830	-0-	-0- B	-0-	755	1	20075	3	Y	-0-					-0-
08	18900	X	18900	-0-	-0- B	-0-	18900	3			Y	-0-					-0-
09	21000	X	18175	-0-	-2825 B	-0-	23	1	18151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21700	X	11437	-0-	-10263 B	-0-	12	1	11424	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21000	X	14067	-0-	-6933 B	-0-	62	1	14004	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	20832	X	10494	-0-	-10338 B	-0-	87	1	10406	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 187,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10131	X	10131	-0-	-0- B	-0-	10131	3			Y	-0-					-0-
02	10179	X	10179	-0-	-0- B	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	10033	-0-	-4847 B	-0-	10032	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14400	X	11986	-0-	-2414 B	-0-	11986	3			Y	-0-					-0-
05	12369	X	9910	-0-	-2459 B	-0-	1119	1	8790	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11491	X	11491	-0-	-0- B	-0-	1734	1	9757	3	Y	-0-					-0-
07	12400	X	9428	-0-	-2972 B	-0-	342	1	9086	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	11479	-0-	-921 B	-0-	11478	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	12000	X	8892	-0-	-3108 B	-0-	11	1	8881	3	Y	-0-					-0-
10	11873	X	8965	-0-	-2908 B	-0-	9	1	8955	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11490	X	7804	-0-	-3686 B	-0-	34	1	7770	3	Y	-0-					-0-
12	11470	X	8585	-0-	-2885 B	-0-	71	1	8513	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 118,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23178	X	23178	-0-	-0- B	-0-	23178	3			N	-0-					-0-
02	20781	X	20781	-0-	-0- B	-0-	20780	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28830	X	22129	-0-	-6701 B	-0-	22129	3			N	-0-					-0-
04	27900	X	22562	-0-	-5338 B	-0-	22561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23932	X	21934	-0-	-1998 B	-0-	2476	1	19458	3	N	-0-					-0-
06	22440	X	20160	-0-	-2280 B	-0-	3042	1	17118	3	N	-0-					-0-
07	23312	X	20386	-0-	-2926 B	-0-	739	1	19647	3	N	-0-					-0-
08	23312	X	20530	-0-	-2782 B	-0-	20530	3			N	-0-					-0-
09	22560	X	18331	-0-	-4229 B	-0-	23	1	18308	3	N	-0-					-0-
10	21948	X	18658	-0-	-3290 B	-0-	19	1	18639	3	N	-0-					-0-
11	20160	X	18556	-0-	-1604 B	-0-	82	1	18474	3	N	-0-					-0-
12	20522	X	19096	-0-	-1426 B	-0-	158	1	18938	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1608	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1984	N	1560	-0-	-424 B	-0-	1559	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1527	-0-	-240 B	-0-	172	1	1354	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1500	N	1018	-0-	-482 B	-0-	153	1	864	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	80	1	2133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2248	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	3	1	2143	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2000	-0-	-201 B	-0-	2	1	1997	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2190	N	1540	-0-	-650 B	-0-	7	1	1531	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	19	1	2247	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16184	X	16184	-0-	-0- B	-0-	16184	3			N	-0-					-0-
02	14775	X	14775	-0-	-0- B	-0-	14775	3			N	-0-					-0-
03	20336	X	15904	-0-	-4432 B	-0-	15904	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	15348	-0-	-4332 B	-0-	15348	3			N	-0-					-0-
05	17608	X	15702	-0-	-1906 B	-0-	1773	1	13929	3	N	-0-					-0-
06	15840	X	14169	-0-	-1671 B	-0-	2138	1	12031	3	N	-0-					-0-
07	16368	X	15231	-0-	-1137 B	-0-	552	1	14679	3	N	-0-					-0-
08	15903	X	15039	-0-	-864 B	-0-	15039	3			Y	-0-					-0-
09	15360	X	14422	-0-	-938 B	-0-	18	1	14403	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15717	X	15249	-0-	-468 B	-0-	16	1	15233	3	Y	-0-					-0-
11	14730	X	9300	-0-	-5430 B	-0-	41	1	9259	3	Y	-0-					-0-
12	15221	X	14286	-0-	-935 B	-0-	119	1	14167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13781	X	13781	-0-	-0- B	-0-	13781	3			N	-0-					-0-
02	12790	X	12790	-0-	-0- B	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	12815	-0-	-1631 B	-0-	12814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13980	X	12176	-0-	-1804 B	-0-	12176	3			N	-0-					-0-
05	14167	X	10785	-0-	-3382 B	-0-	1217	1	9567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13710	X	10219	-0-	-3491 B	-0-	1542	1	8676	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14167	X	9564	-0-	-4603 B	-0-	346	1	9217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13597	X	13597	-0-	-0- B	-0-	13596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12180	X	11166	-0-	-1014 B	-0-	14	1	11151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13417	X	13417	-0-	-0- B	-0-	14	1	13402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13170	X	10882	-0-	-2288 B	-0-	48	1	10833	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	13609	X	9964	-0-	-3645 B	-0-	83	1	9880	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 141,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25649	X	25649	-0-	-0- B	-0-	25649	3			N	-0-					-0-
02	18617	X	18617	-0-	-0- B	-0-	18616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34162	X	21329	-0-	-12833 B	-0-	21329	3			N	-0-					-0-
04	19316	X	19316	-0-	-0- B	-0-	19316	3			N	-0-					-0-
05	26691	X	17282	-0-	-9409 B	-0-	1951	1	15331	3	N	-0-					-0-
06	24810	X	17062	-0-	-7748 B	-0-	2575	1	14487	3	N	-0-					-0-
07	21328	X	20775	-0-	-553 B	-0-	753	1	20022	3	N	-0-					-0-
08	27076	X	27076	-0-	-0- B	-0-	27076	3			N	-0-					-0-
09	22775	X	22775	-0-	-0- B	-0-	29	1	22746	3	N	-0-					-0-
10	21145	X	21145	-0-	-0- B	-0-	22	1	21123	3	N	-0-					-0-
11	26190	X	18338	-0-	-7852 B	-0-	81	1	18257	3	N	-0-					-0-
12	27063	X	21256	-0-	-5807 B	-0-	176	1	21080	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10157	X	10157	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	9134	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	11296	X	11296	-0-	-0-	B	-0-	1378	1	9915	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	11687	X	9627	-0-	-2060	B	-0-	375	1	9250	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	13536	X	13536	-0-	-0-	B	-0-	2418	1	11116	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	14459	X	14459	-0-	-0-	B	-0-	14431	3	28	9	Y	25	18	1	1	8	6
06	12115	X	12115	-0-	-0-	B	-0-	12095	3	20	9	Y	18	15	1	1	8	8
07	13981	X	11296	-0-	-2685	B	-0-	879	1	10398	3	Y	17	16	1	1	8	8
								19	9									
08	13981	X	9761	-0-	-4220	B	-0-	9741	3	20	9	Y	18	12	1	2	8	12
09	13980	X	6573	-0-	-7407	B	-0-	347	1	6205	3	Y	19	19	1	3	8	9
								21	9									
10	14446	X	11680	-0-	-2766	B	-0-	925	1	10738	3	Y	15	20	1	1	8	3
								17	9									
11	12120	X	7937	-0-	-4183	B	-0-	538	1	7379	3	Y	18	10	1	2	8	9
								20	9									
12	11284	X	10656	-0-	-628	B	-0-	1082	1	9556	3	Y	16	19	1	3	8	3
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 129,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11141	X	11141	-0-	-0-	B	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
02	14935	X	14935	-0-	-0-	B	-0-	14934	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18290	X	14178	-0-	-4112	B	-0-	14177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14374	X	14374	-0-	-0-	B	-0-	14373	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17112	X	14217	-0-	-2895	B	-0-	1605	1	12611	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	15990	X	13270	-0-	-2720	B	-0-	2002	1	11267	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	16523	X	14178	-0-	-2345	B	-0-	514	1	13663	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	14849	X	14528	-0-	-321	B	-0-	14527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14370	X	12746	-0-	-1624	B	-0-	16	1	12729	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	14264	X	14264	-0-	-0-	B	-0-	15	1	14248	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	14070	X	12684	-0-	-1386	B	-0-	56	1	12627	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	14539	X	12190	-0-	-2349	B	-0-	101	1	12088	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 162,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6628	X	6628	-0-	-0- B	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
02	7752	X	7752	-0-	-0- B	-0-	7751	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18476	X	6256	-0-	-12220 B	-0-	6252	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	15698	X	15698	-0-	-0- B	-0-	15697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15074	X	15074	-0-	-0- B	-0-	1702	1	13371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14234	X	14234	-0-	-0- B	-0-	2148	1	12086	3	N	-0-					-0-
07	16213	X	14047	-0-	-2166 B	-0-	509	1	13538	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	11776	-0-	-4437 B	-0-	11775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15690	X	8154	-0-	-7536 B	-0-	10	1	8143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15066	X	7980	-0-	-7086 B	-0-	8	1	7972	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	9344	-0-	-4876 B	-0-	41	1	9302	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14043	X	13181	-0-	-862 B	-0-	109	1	13072	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4954	X	4954	-0-	-0- B	-0-	229	1	4725	3	N	-0-					-0-
*02	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	192	1	4505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	5828	X	4997	-0-	-831 B	-0-	299	1	4696	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	0	W	4791	-0-	4791 B	4791	266	1	4524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	0	W	4677	-0-	4677 B	9468	4675	3	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
*06	0	W	4279	-0-	4279 B	13747	4276	3	3	9	N	3	2	1	1	8	-0-
*07	0	W	4809	-0-	4809 B	18556	176	1	4631	3	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*08	23247	X	4691	-0-	-18556 B	-0-	132	1	4552	3	N	6	3	1	1	8	2
							7	9									
*09	4800	X	3155	-0-	-1645 B	-0-	77	1	3078	3	N	-0-	2	1			-0-
*10	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	94	1	4700	3	N	10	1	8			9
							11	9									
*11	4650	X	4061	-0-	-589 B	-0-	185	1	3867	3	N	8	8	1	1	8	8
							9	9									
*12	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	218	1	4185	3	N	11	10	1	1	8	8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 54,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30107	X	30107	-0-	-0- B	-0-	128	1	29741	2	N	216	241	1			55
							238	9									
02	24286	X	24286	-0-	-0- B	-0-	24144	2	142	9	N	129	107	1	6	8	71
03	42966	X	27055	-0-	-15911 B	-0-	26873	2	182	9	N	165	124	1			112
04	23674	X	23674	-0-	-0- B	-0-	23487	2	187	9	N	170	151	1			131
05	30411	X	17603	-0-	-12808 B	-0-	17417	2	186	9	N	169	261	1	3	8	36
06	29130	X	21961	-0-	-7169 B	-0-	936	1	20698	2	N	297	277	1	1	8	55
							327	9									
07	27063	X	22716	-0-	-4347 B	-0-	22395	2	321	9	N	292	297	1	1	8	49
08	27063	X	19099	-0-	-7964 B	-0-	8	1	18904	2	N	170	158	1	2	8	59
							187	9									
09	23670	X	18113	-0-	-5557 B	-0-	257	1	17643	2	N	194	221	1			32
							213	9									
10	22723	X	19275	-0-	-3448 B	-0-	125	1	18866	2	N	258	259	1	1	8	30
							284	9									
11	21990	X	16338	-0-	-5652 B	-0-	16155	2	183	9	N	166	157	1	1	8	38
12	22723	X	17409	-0-	-5314 B	-0-	103	1	17079	2	N	206	216	1	1	8	27
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 257,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6573	-0-	-960 B	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0- B	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-	-0- B	-0-	765	1	6007	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5780	-0-	-580 B	-0-	872	1	4908	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8009	-0-	-1880 B	-0-	290	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	6714	-0-	-3175 B	-0-	6713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9570	X	4886	-0-	-4684 B	-0-	6	1	4880	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	5502	-0-	-2496 B	-0-	6	1	5496	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	3859	-0-	-3881 B	-0-	17	1	3842	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	6903	-0-	-1095 B	-0-	57	1	6846	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11960	X	11960	-0-	-0- B	-0-	11960	3			N	-0-					-0-
02	10975	X	10975	-0-	-0- B	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	10318	-0-	-3229 B	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11532	-0-	-1578 B	-0-	11532	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	11521	-0-	-631 B	-0-	1301	1	10219	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11760	X	10374	-0-	-1386 B	-0-	1566	1	8808	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	10216	-0-	-1936 B	-0-	370	1	9846	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	10978	-0-	-926 B	-0-	10977	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11520	X	10501	-0-	-1019 B	-0-	13	1	10487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12278	X	12278	-0-	-0- B	-0-	13	1	12264	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10705	X	10705	-0-	-0- B	-0-	47	1	10658	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	10698	-0-	-276 B	-0-	89	1	10608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 132,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9944	X	9944	-0-	-0- B	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
02	8301	X	8301	-0-	-0- B	-0-	8300	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11563	X	8768	-0-	-2795 B	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	9159	-0-	-2031 B	-0-	9158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9951	X	8871	-0-	-1080 B	-0-	1002	1	7869	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8473	-0-	-1157 B	-0-	1279	1	7194	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8494	-0-	-961 B	-0-	308	1	8186	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8400	-0-	-1055 B	-0-	8399	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9150	X	7278	-0-	-1872 B	-0-	9	1	7268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8866	X	6598	-0-	-2268 B	-0-	7	1	6591	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	6723	-0-	-1737 B	-0-	30	1	6693	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	7034	-0-	-1460 B	-0-	58	1	6976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23167	X	23167	-0-	-0- B	-0-	23167	3			N	-0-					-0-
02	21645	X	21645	-0-	-0- B	-0-	21645	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	27299	-0-	-2275 B	-0-	27299	3			N	-0-					-0-
04	28882	X	28882	-0-	-0- B	-0-	28882	3			N	-0-					-0-
05	28241	X	25553	-0-	-2688 B	-0-	2885	1	22668	3	N	-0-					-0-
06	0	W	23093	-0-	23093 B	23093	3485	1	19608	3	N	-0-					-0-
07	49488	X	26395	-0-	-23093 B	-0-	956	1	25438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29853	X	20028	-0-	-9825 B	-0-	20028	3			N	-0-					-0-
09	28890	X	16951	-0-	-11939 B	-0-	21	1	16929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	26381	X	10104	-0-	-16277 B	-0-	10	1	10093	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	25530	X	8718	-0-	-16812 B	-0-	38	1	8680	3	N	-0-					-0-
12	26381	X	11298	-0-	-15083 B	-0-	94	1	11204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20384	X	20384	-0-	-0- B	-0-	20384	3			N	-0-					-0-
02	18400	X	18400	-0-	-0- B	-0-	18400	3			N	-0-					-0-
03	25048	X	19170	-0-	-5878 B	-0-	19169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24240	X	18987	-0-	-5253 B	-0-	18987	3			N	-0-					-0-
05	21173	X	18760	-0-	-2413 B	-0-	2118	1	16641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	19740	X	18280	-0-	-1460 B	-0-	2758	1	15521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20367	X	18472	-0-	-1895 B	-0-	669	1	17802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	19623	X	18061	-0-	-1562 B	-0-	18060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18990	X	17018	-0-	-1972 B	-0-	21	1	16996	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18879	X	18426	-0-	-453 B	-0-	19	1	18407	3	N	-0-					-0-
11	18270	X	16901	-0-	-1369 B	-0-	75	1	16825	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	18476	X	16864	-0-	-1612 B	-0-	140	1	16723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 219,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17510	X	17510	-0-	-0- B	-0-	17510	3			Y	-0-					-0-
02	13835	X	13835	-0-	-0- B	-0-	13835	3			Y	-0-					-0-
03	23715	X	19950	-0-	-3765 B	-0-	19950	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	22095	-0-	22095 B	22095	22095	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	21408	-0-	21408 B	43503	2417	1	18991	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	18384	-0-	18384 B	61887	2774	1	15609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0	W	19745	-0-	19745 B	81632	715	1	19029	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	100850	X	19218	-0-	-81632 B	-0-	19218	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	13747	-0-	-8363 B	-0-	17	1	13729	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21421	X	11259	-0-	-10162 B	-0-	11	1	11248	3	Y	-0-					-0-
11	19110	X	12364	-0-	-6746 B	-0-	55	1	12309	3	Y	-0-					-0-
12	19747	X	18578	-0-	-1169 B	-0-	154	1	18424	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9020	X	9020	-0-	-0- B	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
02	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	7555	-0-	-1931 B	-0-	7554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9180	X	7836	-0-	-1344 B	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	7066	-0-	-1955 B	-0-	798	1	6267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8730	X	6285	-0-	-2445 B	-0-	948	1	5336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8184	X	7514	-0-	-670 B	-0-	272	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8091	X	7724	-0-	-367 B	-0-	7723	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7830	X	6944	-0-	-886 B	-0-	9	1	6934	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7502	X	6880	-0-	-622 B	-0-	7	1	6872	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7470	X	6231	-0-	-1239 B	-0-	28	1	6203	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	6624	-0-	-1095 B	-0-	55	1	6569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5399	X	5399	-0-	-0-	B	-0-	544	1	4855	3	Y	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2912	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	3370	-0-	-3171	B	-0-	243	1	3115	3	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
04	6330	X	4554	-0-	-1776	B	-0-	338	1	4216	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4331	-0-	-1063	B	-0-	620	1	3683	3	Y	25	19	1			6
								28	9									
06	5220	X	2987	-0-	-2233	B	-0-	469	1	2499	3	Y	17	16	1			7
								19	9									
07	4712	X	4633	-0-	-79	B	-0-	301	1	4313	3	Y	17	16	1			8
								19	9									
08	6314	X	6314	-0-	-0-	B	-0-	1331	1	4963	3	Y	18	13	1			13
								20	9									
09	4910	X	4910	-0-	-0-	B	-0-	259	1	4631	3	Y	18	22	1			9
								20	9									
10	5578	X	5578	-0-	-0-	B	-0-	441	1	5120	3	Y	15	21	1			3
								17	9									
11	6120	X	3910	-0-	-2210	B	-0-	264	1	3625	3	Y	19	12	1			10
								21	9									
12	6324	X	3524	-0-	-2800	B	-0-	356	1	3146	3	Y	20	27	1			3
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 52,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13458	X	13458	-0-	-0-	B	-0-	1356	1	12102	3	Y	-0-					-0-
02	6482	X	6482	-0-	-0-	B	-0-	329	1	6153	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	6279	-0-	-3827	B	-0-	454	1	5825	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	8793	-0-	-4227	B	-0-	654	1	8139	3	Y	-0-					-0-
05	13454	X	10876	-0-	-2578	B	-0-	1562	1	9286	3	Y	25	19	1			6
								28	9									
06	13020	X	7145	-0-	-5875	B	-0-	1127	1	5998	3	Y	18	16	1			8
								20	9									
07	9083	X	6949	-0-	-2134	B	-0-	540	1	6390	3	Y	17	17	1			8
								19	9									
08	9083	X	7288	-0-	-1795	B	-0-	7268	3	20	9	Y	18	14	1			12
09	10530	X	5787	-0-	-4743	B	-0-	305	1	5462	3	Y	18	22	1			8
								20	9									
10	10881	X	8797	-0-	-2084	B	-0-	696	1	8083	3	Y	16	23	1			1
								18	9									
11	7140	X	4911	-0-	-2229	B	-0-	332	1	4558	3	Y	19	12	1			8
								21	9									
12	7285	X	5500	-0-	-1785	B	-0-	557	1	4924	3	Y	17	24	1			1
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 92,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22993	X	22993	-0-	-0-	B	-0-	1063	1	21916	3	N	13					52
								14	9									
02	22090	X	22090	-0-	-0-	B	-0-	902	1	21170	3	N	16					68
								18	9									
03	26536	X	20368	-0-	-6168	B	-0-	1218	1	19132	3	N	16	30	1	1	8	53
								18	9									
04	25260	X	20578	-0-	-4682	B	-0-	1143	1	19425	3	N	9					62
								10	9									
05	26102	X	22819	-0-	-3283	B	-0-	22797	3	22	9	N	20	29	1	1	8	52
06	23670	X	21492	-0-	-2178	B	-0-	21458	3	34	9	N	31	21	1	1	8	61
07	24459	X	21334	-0-	-3125	B	-0-	781	1	20551	3	N	2					63
								2	9									
08	21423	X	21423	-0-	-0-	B	-0-	605	1	20805	3	N	12					75
								13	9									
09	22080	X	21712	-0-	-368	B	-0-	529	1	21150	3	N	30	66	1	1	8	38
								33	9									
10	22816	X	20860	-0-	-1956	B	-0-	407	1	20449	3	N	4					42
								4	9									
11	23320	X	23320	-0-	-0-	B	-0-	1064	1	22231	3	N	23					65
								25	9									
12	22444	X	19215	-0-	-3229	B	-0-	950	1	18261	3	N	4	38	1	1	8	30
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 258,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27370	X	27370	-0-	-0-	B	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
02	25237	X	25237	-0-	-0-	B	-0-	276	1	24961	2	N	-0-					-0-
03	31775	X	26367	-0-	-5408	B	-0-	143	1	26223	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	29760	X	27473	-0-	-2287	B	-0-	360	1	27112	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	29388	X	26623	-0-	-2765	B	-0-	247	1	26375	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	27030	X	26078	-0-	-952	B	-0-	279	1	25798	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	28396	X	23822	-0-	-4574	B	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	26392	-0-	-2004	B	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	23943	-0-	-3537	B	-0-	23942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26939	X	23708	-0-	-3231	B	-0-	23707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26070	X	18265	-0-	-7805	B	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	19892	-0-	-6489	B	-0-	19892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8426	X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
02	8979	X	8979	-0-	-0- B	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
03	12865	X	9933	-0-	-2932 B	-0-	9932	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12450	X	9528	-0-	-2922 B	-0-	9527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10850	X	9333	-0-	-1517 B	-0-	1054	1	8278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9630	X	8910	-0-	-720 B	-0-	1344	1	7565	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9951	X	9140	-0-	-811 B	-0-	331	1	8808	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9920	X	9168	-0-	-752 B	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8735	-0-	-805 B	-0-	11	1	8723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10205	X	10205	-0-	-0- B	-0-	10	1	10194	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9080	X	9080	-0-	-0- B	-0-	40	1	9039	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9176	X	8232	-0-	-944 B	-0-	68	1	8163	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 109,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32995	X	32995	-0-	-0- B	-0-	32995	3			Y	-0-					-0-
02	27024	X	27024	-0-	-0- B	-0-	27024	3			Y	-0-					-0-
03	38998	X	27923	-0-	-11075 B	-0-	27923	3			Y	-0-					-0-
04	37740	X	30476	-0-	-7264 B	-0-	30476	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	28281	-0-	-4982 B	-0-	3193	1	25088	3	Y	-0-					-0-
06	31920	X	28233	-0-	-3687 B	-0-	4261	1	23972	3	Y	-0-					-0-
07	31496	X	28375	-0-	-3121 B	-0-	1028	1	27347	3	Y	-0-					-0-
08	31496	X	27207	-0-	-4289 B	-0-	27207	3			Y	-0-					-0-
09	30480	X	26647	-0-	-3833 B	-0-	33	1	26614	3	Y	-0-					-0-
10	29171	X	23912	-0-	-5259 B	-0-	24	1	23888	3	Y	-0-					-0-
11	28230	X	-0-	-0-	-28230 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	28365	X	23618	-0-	-4747 B	-0-	196	1	23422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43711	X	43711	-0-	-0-	B	-0-	43680	3	31	9	N	28	28	8			-0-
02	37435	X	37435	-0-	-0-	B	-0-	37432	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48453	X	39266	-0-	-9187	B	-0-	39265	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46890	X	37450	-0-	-9440	B	-0-	37450	3			N	-0-					-0-
05	48453	X	36555	-0-	-11898	B	-0-	4127	1	32427	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	42300	X	33583	-0-	-8717	B	-0-	5068	1	28514	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	41447	X	27820	-0-	-13627	B	-0-	1008	1	26812	3	N	-0-					-0-
08	39277	X	15337	-0-	-23940	B	-0-	15336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37440	X	24539	-0-	-12901	B	-0-	31	1	24508	3	N	-0-					-0-
10	36549	X	24318	-0-	-12231	B	-0-	25	1	24293	3	N	-0-					-0-
11	33570	X	25053	-0-	-8517	B	-0-	110	1	24941	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
*12	28701	X	28701	-0-	-0-	B	-0-	238	1	28462	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 373,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	23126	-0-	-0-	B	-0-	23126	3			N	-0-					-0-
02	20446	X	20446	-0-	-0-	B	-0-	20446	3			N	-0-					-0-
03	28489	X	22628	-0-	-5861	B	-0-	22627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27570	X	21395	-0-	-6175	B	-0-	21394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24118	X	20873	-0-	-3245	B	-0-	2356	1	18516	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	22380	X	19639	-0-	-2741	B	-0-	2964	1	16675	3	N	-0-					-0-
07	22630	X	19580	-0-	-3050	B	-0-	709	1	18870	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	22630	X	19313	-0-	-3317	B	-0-	19312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21390	X	18106	-0-	-3284	B	-0-	23	1	18083	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	17883	-0-	-2980	B	-0-	18	1	17864	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	19650	X	16892	-0-	-2758	B	-0-	74	1	16817	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	19592	X	17031	-0-	-2561	B	-0-	141	1	16890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12192	X	12192	-0-	-0- B	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	11023	X	11023	-0-	-0- B	-0-	120	1	10903	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12608	-0-	-1931 B	-0-	68	1	12540	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	11214	-0-	-2856 B	-0-	147	1	11067	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	12204	-0-	-10 B	-0-	113	1	12090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12210	X	10892	-0-	-1318 B	-0-	117	1	10774	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12617	X	11161	-0-	-1456 B	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10311	-0-	-2306 B	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9794	-0-	-2026 B	-0-	9793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12214	X	8611	-0-	-3603 B	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7868	-0-	-3022 B	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10482	-0-	-678 B	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21888	X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
02	18123	X	18123	-0-	-0- B	-0-	198	1	17924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	24924	X	20416	-0-	-4508 B	-0-	110	1	20306	2	N	-0-					-0-
04	23940	X	18518	-0-	-5422 B	-0-	243	1	18274	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	23157	X	18456	-0-	-4701 B	-0-	171	1	18284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21180	X	18487	-0-	-2693 B	-0-	198	1	18288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20429	X	17618	-0-	-2811 B	-0-	17617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20429	X	15556	-0-	-4873 B	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17125	-0-	-1385 B	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17748	-0-	-1348 B	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17399	-0-	-1081 B	-0-	17360	2	39	9	N	35					35
12	17701	X	12874	-0-	-4827 B	-0-	12874	2			N	-0-	33	1			2

TOTAL GAS PROD: 214,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9918	X	9918	-0-	-0- B	-0-	9918	3			Y	-0-					-0-
02	8027	X	8027	-0-	-0- B	-0-	8027	3			Y	-0-					-0-
03	12028	X	11212	-0-	-816 B	-0-	11212	3			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10486	-0-	-1154 B	-0-	10486	3			Y	-0-					-0-
05	12028	X	8889	-0-	-3139 B	-0-	1004	1	7885	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	9568	-0-	-1292 B	-0-	1444	1	8124	3	Y	-0-					-0-
07	11222	X	7914	-0-	-3308 B	-0-	287	1	7627	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	7078	-0-	-4144 B	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	6354	-0-	-4146 B	-0-	8	1	6346	3	Y	-0-					-0-
10	9889	X	9096	-0-	-793 B	-0-	9	1	9087	3	Y	-0-					-0-
11	9570	X	7334	-0-	-2236 B	-0-	32	1	7302	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	4864	-0-	-3041 B	-0-	40	1	4824	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	52	1	407	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	82	1	459	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	16	1	419	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510	N	350	-0-	-160 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434	N	282	-0-	-152 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	510	N	395	-0-	-115 B	-0-	2	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	5	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21186	X	21186	-0-	-0- B	-0-	21186	3			N	-0-					-0-
02	11878	X	11878	-0-	-0- B	-0-	11878	3			N	-0-					-0-
03	25296	X	14305	-0-	-10991 B	-0-	14305	3			N	-0-					-0-
04	24480	X	12808	-0-	-11672 B	-0-	12808	3			N	-0-					-0-
05	21173	X	12258	-0-	-8915 B	-0-	1384	1	10874	3	N	-0-					-0-
06	20490	X	11426	-0-	-9064 B	-0-	1724	1	9702	3	N	-0-					-0-
07	14291	X	11328	-0-	-2963 B	-0-	410	1	10918	3	N	-0-					-0-
08	14291	X	8405	-0-	-5886 B	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
09	14000	X	14000	-0-	-0- B	-0-	18	1	13982	3	N	-0-					-0-
10	16149	X	16149	-0-	-0- B	-0-	16	1	16133	3	N	-0-					-0-
11	12393	X	12393	-0-	-0- B	-0-	55	1	12338	3	N	-0-					-0-
12	14477	X	8755	-0-	-5722 B	-0-	73	1	8682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18970	X	18970	-0-	-0- B	-0-	18970	3			N	-0-					-0-
02	16253	X	16253	-0-	-0- B	-0-	16252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22599	X	17540	-0-	-5059 B	-0-	17539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21870	X	16656	-0-	-5214 B	-0-	16656	3			N	-0-					-0-
05	19716	X	16380	-0-	-3336 B	-0-	1849	1	14527	3	N	4	1	8			3
							4	9									
06	18360	X	15521	-0-	-2839 B	-0-	2342	1	13179	3	N	-0-					3
07	17980	X	15519	-0-	-2461 B	-0-	562	1	14956	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	17546	X	15502	-0-	-2044 B	-0-	15500	3	2	9	N	2	3	1	1	8	1
09	16650	X	14573	-0-	-2077 B	-0-	18	1	14554	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	16368	X	14801	-0-	-1567 B	-0-	15	1	14785	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	15510	X	12966	-0-	-2544 B	-0-	57	1	12908	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*12	15531	X	14220	-0-	-1311 B	-0-	118	1	14102	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 188,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2014 - P&A 08/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

01	242761	X	123452	-0-	-119309	B	-0-	123452	3			N	-0-					-0-
02	219268	X	103585	-0-	-115683	B	-0-	103585	3			N	-0-					-0-
03	242761	X	104482	-0-	-138279	B	-0-	104474	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	141630	X	93125	-0-	-48505	B	-0-	93121	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	146351	X	87635	-0-	-58716	B	-0-	9894	1	77740	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	119460	X	78936	-0-	-40524	B	-0-	11912	1	67024	3	N	-0-					-0-
07	107136	X	76514	-0-	-30622	B	-0-	2772	1	73741	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	104470	X	72030	-0-	-32440	B	-0-	72028	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	93120	X	65446	-0-	-27674	B	-0-	82	1	65361	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
10	87637	X	63541	-0-	-24096	B	-0-	65	1	63475	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	78930	X	58094	-0-	-20836	B	-0-	256	1	57836	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
12	76508	X	58033	-0-	-18475	B	-0-	481	1	57551	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 984,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17155	X	17155	-0-	-0- B	-0-	17155	3			Y	-0-					1
02	15913	X	15913	-0-	-0- B	-0-	15913	3			Y	-0-					1
03	22537	X	17645	-0-	-4892 B	-0-	17645	3			Y	-0-					1
04	21810	X	15994	-0-	-5816 B	-0-	15994	3			Y	-0-					1
05	18290	X	15916	-0-	-2374 B	-0-	1797	1	14118	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	0	W	15205	-0-	15205 B	15205	2295	1	12910	3	Y	-0-					1
07	31182	X	15977	-0-	-15205 B	-0-	579	1	15397	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	17639	X	14660	-0-	-2979 B	-0-	14660	3			Y	-0-					1
09	15990	X	13884	-0-	-2106 B	-0-	17	1	13867	3	Y	-0-					1
10	15965	X	13850	-0-	-2115 B	-0-	14	1	13836	3	Y	-0-					1
11	15450	X	12938	-0-	-2512 B	-0-	57	1	12881	3	Y	-0-					1
*12	17035	X	17035	-0-	-0- B	-0-	141	1	16894	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 186,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22584	X	22584	-0-	-0- B	-0-	22584	3			Y	-0-					-0-
02	19431	X	19431	-0-	-0- B	-0-	19431	3			Y	-0-					-0-
03	25296	X	21547	-0-	-3749 B	-0-	21547	3			Y	-0-					-0-
04	24480	X	18942	-0-	-5538 B	-0-	18942	3			Y	-0-					-0-
05	24389	X	24389	-0-	-0- B	-0-	2754	1	21635	3	Y	-0-					-0-
06	26246	X	26246	-0-	-0- B	-0-	1135	1	25111	2	Y	-0-					-0-
07	22296	X	22296	-0-	-0- B	-0-	22296	2			Y	-0-					-0-
08	22171	X	22171	-0-	-0- B	-0-	9	1	22162	2	Y	-0-					-0-
09	26250	X	22842	-0-	-3408 B	-0-	328	1	22514	2	Y	-0-					-0-
10	27125	X	21834	-0-	-5291 B	-0-	144	1	21690	2	Y	-0-					-0-
11	26250	X	19690	-0-	-6560 B	-0-	19690	2			Y	-0-					-0-
12	23591	X	18549	-0-	-5042 B	-0-	112	1	18437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	15593	X	-0-	-0-	-15593 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	42333	X	42333	-0-	-0- B	-0-	1831	1	40502	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		47060	-0-	47060 B	47060	47060	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		35326	-0-	35326 B	82386	15	1	35311	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		25691	-0-	25691 B	108077	369	1	25322	2	Y	-0-					-0-
10	132567	X	24490	-0-	-108077 B	-0-	161	1	24329	2	Y	-0-					-0-
11	28745	X	28745	-0-	-0- B	-0-	28745	2			Y	-0-					-0-
12	47058	X	24967	-0-	-22091 B	-0-	150	1	24817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19759	X	19759	-0-	-0-	B	-0-	19759	3			Y	-0-					-0-
02	11916	X	11916	-0-	-0-	B	-0-	11916	3			Y	-0-					-0-
03	24056	X	12420	-0-	-11636	B	-0-	12420	3			Y	-0-					-0-
04	23280	X	13179	-0-	-10101	B	-0-	13179	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	13153	-0-	-6594	B	-0-	1485	1	11668	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	16684	-0-	16684	B	16684	2518	1	14166	3	Y	-0-					-0-
07	32781	X	16097	-0-	-16684	B	-0-	583	1	15514	3	Y	-0-					-0-
08	14992	X	14992	-0-	-0-	B	-0-	14992	3			Y	-0-					-0-
09	16680	X	14235	-0-	-2445	B	-0-	18	1	14217	3	Y	-0-					-0-
10	17236	X	13325	-0-	-3911	B	-0-	14	1	13311	3	Y	-0-					-0-
11	16680	X	13265	-0-	-3415	B	-0-	59	1	13206	3	Y	-0-					-0-
12	16089	X	10213	-0-	-5876	B	-0-	85	1	10128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22852	X	22852	-0-	-0-	B	-0-	22852	3			Y	-0-					-0-
02	20016	X	20016	-0-	-0-	B	-0-	20015	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	28489	X	21482	-0-	-7007	B	-0-	21481	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	27570	X	20767	-0-	-6803	B	-0-	20767	3			Y	-0-					-0-
05	24335	X	20171	-0-	-4164	B	-0-	2277	1	17893	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	22110	X	18632	-0-	-3478	B	-0-	2812	1	15820	3	Y	-0-					-0-
07	22165	X	19033	-0-	-3132	B	-0-	690	1	18343	3	Y	-0-					-0-
08	21483	X	18917	-0-	-2566	B	-0-	18916	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	20760	X	20206	-0-	-554	B	-0-	25	1	20180	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	21479	X	21479	-0-	-0-	B	-0-	22	1	21456	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	19322	X	19322	-0-	-0-	B	-0-	85	1	19236	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	0	W	19589	-0-	19589	B	19589	162	1	19426	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 242,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13512	X	13512	-0-	-0- B	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
02	10869	X	10869	-0-	-0- B	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	11528	-0-	-2236 B	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	9674	-0-	-3646 B	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	9534	-0-	-3982 B	-0-	1076	1	8458	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12520	-0-	-560 B	-0-	1889	1	10631	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11649	-0-	-379 B	-0-	422	1	11227	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10362	-0-	-1170 B	-0-	10353	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	12510	X	9072	-0-	-3438 B	-0-	11	1	9057	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	12927	X	8427	-0-	-4500 B	-0-	9	1	8417	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12510	X	4850	-0-	-7660 B	-0-	21	1	4827	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	11656	X	8599	-0-	-3057 B	-0-	71	1	8527	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 120,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	12607	-0-	-6086 B	-0-	12607	3			Y	-0-					-0-
02	17500	X	6158	-0-	-11342 B	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	6127	-0-	-13248 B	-0-	6127	3			Y	-0-					-0-
04	18750	X	3170	-0-	-15580 B	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	15655	X	2339	-0-	-13316 B	-0-	264	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	12210	X	2987	-0-	-9223 B	-0-	451	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4343	-0-	-2477 B	-0-	157	1	4186	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	4717	-0-	-1421 B	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	6	1	4765	3	Y	-0-					-0-
10	6497	X	6497	-0-	-0- B	-0-	7	1	6490	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4482	-0-	-78 B	-0-	20	1	4462	3	Y	-0-					-0-
*12	7733	X	7733	-0-	-0- B	-0-	64	1	7669	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10780	-0-	-2147 B	-0-	10780	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	9956	-0-	-1356 B	-0-	9956	3			Y	-0-					-0-
03	12524	X	10414	-0-	-2110 B	-0-	10413	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	3761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	10680	X	15	-0-	-10665 B	-0-	2	1	11	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	66430	X	66430	-0-	-0- B	-0-	66419	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
09	59315	X	59315	-0-	-0- B	-0-	74	1	59239	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	50332	X	50332	-0-	-0- B	-0-	51	1	50279	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	41376	X	41376	-0-	-0- B	-0-	182	1	41187	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	39652	X	39652	-0-	-0- B	-0-	329	1	39321	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 292,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	21335	-0-	-3651 B	-0-	21335	3			Y	-0-					-0-
02	24556	X	18970	-0-	-5586 B	-0-	18970	3			Y	-0-					-0-
03	27187	X	19967	-0-	-7220 B	-0-	19967	3			Y	-0-					-0-
04	26310	X	19779	-0-	-6531 B	-0-	19779	3			Y	-0-					-0-
05	22754	X	19782	-0-	-2972 B	-0-	2233	1	17549	3	Y	-0-					-0-
06	20640	X	18772	-0-	-1868 B	-0-	2833	1	15939	3	Y	-0-					-0-
07	21018	X	17662	-0-	-3356 B	-0-	640	1	17022	3	Y	-0-					-0-
08	20429	X	18511	-0-	-1918 B	-0-	18511	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	17164	-0-	-2606 B	-0-	22	1	17142	3	Y	-0-					-0-
10	19778	X	17232	-0-	-2546 B	-0-	18	1	17214	3	Y	-0-					-0-
11	18780	X	16053	-0-	-2727 B	-0-	71	1	15982	3	Y	-0-					-0-
12	18507	X	16915	-0-	-1592 B	-0-	140	1	16775	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	8491	-0-	-7381 B	-0-	37	1	8454	2	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8098	-0-	-218 B	-0-	8098	2			Y	-0-					-0-
03	9172	X	9172	-0-	-0- B	-0-	9172	2			Y	-0-					-0-
04	8220	X	7235	-0-	-985 B	-0-	7185	2	50	9	Y	45	34	1			11
05	8959	X	6594	-0-	-2365 B	-0-	6580	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	8880	X	7309	-0-	-1571 B	-0-	315	1	6974	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
07	9176	X	3515	-0-	-5661 B	-0-	3506	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	9176	X	8351	-0-	-825 B	-0-	4	1	8337	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	8317	X	8317	-0-	-0- B	-0-	119	1	8190	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	8092	X	8092	-0-	-0- B	-0-	53	1	8029	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	8070	X	8008	-0-	-62 B	-0-	7998	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	8587	X	6795	-0-	-1792 B	-0-	41	1	6747	2	Y	6	7	1	1	8	-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 89,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	18908	-0-	-5241 B	-0-	18908	3			Y	-0-					-0-
02	21756	X	16819	-0-	-4937 B	-0-	16819	3			Y	-0-					-0-
03	24087	X	18443	-0-	-5644 B	-0-	18443	3			Y	-0-					-0-
04	24113	X	24113	-0-	-0- B	-0-	24113	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	17694	-0-	-2642 B	-0-	1998	1	15696	3	Y	-0-					-0-
06	20846	X	20846	-0-	-0- B	-0-	3146	1	17700	3	Y	-0-					-0-
07	24924	X	22003	-0-	-2921 B	-0-	797	1	21206	3	Y	-0-					-0-
08	24924	X	18899	-0-	-6025 B	-0-	18899	3			Y	-0-					-0-
09	24120	X	17271	-0-	-6849 B	-0-	22	1	17249	3	Y	-0-					-0-
10	22010	X	17258	-0-	-4752 B	-0-	18	1	17240	3	Y	-0-					-0-
11	21300	X	14697	-0-	-6603 B	-0-	65	1	14632	3	Y	-0-					-0-
12	22010	X	15329	-0-	-6681 B	-0-	127	1	15202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	26929	-0-	-4629	B	-0-	26929	3			Y	-0-					-0-
02	28140	X	23426	-0-	-4714	B	-0-	23425	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	31155	X	26178	-0-	-4977	B	-0-	26177	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	30150	X	25095	-0-	-5055	B	-0-	25095	3			Y	-0-					-0-
05	27280	X	23497	-0-	-3783	B	-0-	2653	1	20843	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	26070	X	22479	-0-	-3591	B	-0-	3392	1	19087	3	Y	-0-					-0-
07	26164	X	19869	-0-	-6295	B	-0-	720	1	19146	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
08	26164	X	15186	-0-	-10978	B	-0-	15184	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	25110	X	71	-0-	-25039	B	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	23498	X	7322	-0-	-16176	B	-0-	7	1	7315	3	Y	-0-					-0-
11	22470	X	14925	-0-	-7545	B	-0-	66	1	14855	3	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
12	19871	X	11234	-0-	-8637	B	-0-	93	1	11133	3	Y	7	7	8			-0-
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 216,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	16958	-0-	-4556	B	-0-	1684	1	15037	3	Y	215	167	1			96
								237	9									
02	19432	X	11344	-0-	-8088	B	-0-	574	1	10740	3	Y	27	74	1			49
								30	9									
03	30689	X	30689	-0-	-0-	B	-0-	2201	1	28255	3	Y	212	149	1			112
								233	9									
04	26418	X	26418	-0-	-0-	B	-0-	1952	1	24310	3	Y	142	207	1			47
								156	9									
05	28613	X	28613	-0-	-0-	B	-0-	4101	1	24377	3	Y	123	129	1			41
								135	9									
06	29700	X	23878	-0-	-5822	B	-0-	3760	1	20022	3	Y	87	84	1	1	8	43
								96	9									
07	30690	X	22586	-0-	-8104	B	-0-	1469	1	21026	3	Y	83	85	1			41
								91	9									
08	30690	X	20318	-0-	-10372	B	-0-	4275	1	15945	3	Y	89	67	1			63
								98	9									
09	27690	X	18117	-0-	-9573	B	-0-	2020	1	15999	3	Y	89	106	1			46
								98	9									
10	28613	X	21421	-0-	-7192	B	-0-	1692	1	19649	3	Y	73	107	1			12
								80	9									
11	23880	X	22366	-0-	-1514	B	-0-	1512	1	20746	3	Y	98	60	1			50
								108	9									
*12	26214	X	26214	-0-	-0-	B	-0-	2654	1	23437	3	Y	112	145	1			17
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 268,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47368	X	35296	-0-	-12072	B	-0-	35296	3			Y	-0-					-0-
02	43736	X	31940	-0-	-11796	B	-0-	31940	3			Y	-0-					-0-
03	48422	X	24751	-0-	-23671	B	-0-	24751	3			Y	-0-					-0-
04	46860	X	35397	-0-	-11463	B	-0-	35397	3			Y	-0-					-0-
05	39091	X	19766	-0-	-19325	B	-0-	2232	1	17534	3	Y	-0-					-0-
06	34230	X	28537	-0-	-5693	B	-0-	4306	1	24231	3	Y	-0-					-0-
07	37946	X	37946	-0-	-0-	B	-0-	1375	1	36571	3	Y	-0-					-0-
08	36580	X	33276	-0-	-3304	B	-0-	33276	3			Y	-0-					-0-
09	35400	X	30704	-0-	-4696	B	-0-	39	1	30665	3	Y	-0-					-0-
10	37944	X	28180	-0-	-9764	B	-0-	29	1	28151	3	Y	-0-					-0-
11	36720	X	22397	-0-	-14323	B	-0-	99	1	22298	3	Y	-0-					-0-
12	37944	X	26273	-0-	-11671	B	-0-	218	1	26055	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	20010	-0-	-13811 B	-0-	20010	3			Y	-0-					-0-
02	33264	X	29630	-0-	-3634 B	-0-	29629	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	36828	X	19294	-0-	-17534 B	-0-	19293	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	35640	X	30927	-0-	-4713 B	-0-	30927	3			Y	-0-					-0-
05	32798	X	16721	-0-	-16077 B	-0-	1888	1	14833	3	Y	-0-					-0-
06	31740	X	21600	-0-	-10140 B	-0-	3260	1	18340	3	Y	-0-					-0-
07	32798	X	8541	-0-	-24257 B	-0-	309	1	8232	3	Y	-0-					-0-
08	31961	X	19780	-0-	-12181 B	-0-	19780	3			Y	-0-					-0-
09	30930	X	9360	-0-	-21570 B	-0-	12	1	9347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	22320	X	1271	-0-	-21049 B	-0-	1	1	1270	3	Y	-0-					-0-
11	21600	X	13573	-0-	-8027 B	-0-	60	1	13512	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	20280	X	20280	-0-	-0- B	-0-	168	1	20108	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 210,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101215	X	87632	-0-	-13583 B	-0-	87632	3			N	-0-					-0-
02	96516	X	71809	-0-	-24707 B	-0-	71808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	106857	X	57241	-0-	-49616 B	-0-	57241	3			N	-0-					-0-
04	103410	X	17868	-0-	-85542 B	-0-	17868	3			N	-0-					-0-
05	88381	X	60013	-0-	-28368 B	-0-	6776	1	53236	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	84810	X	61266	-0-	-23544 B	-0-	9245	1	52021	3	N	-0-					-0-
07	79515	X	66525	-0-	-12990 B	-0-	2410	1	64114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	64631	X	64631	-0-	-0- B	-0-	64630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	61260	X	30552	-0-	-30708 B	-0-	38	1	30512	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	66526	X	2891	-0-	-63635 B	-0-	3	1	2888	3	N	-0-					-0-
11	64380	X	35548	-0-	-28832 B	-0-	157	1	35390	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	66526	X	38227	-0-	-28299 B	-0-	317	1	37909	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 594,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	27192	-0-	-9853 B	-0-	27192	3			N	-0-					-0-
02	32508	X	25305	-0-	-7203 B	-0-	25304	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35991	X	25325	-0-	-10666 B	-0-	25323	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33510	X	14219	-0-	-19291 B	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
05	35198	X	35198	-0-	-0- B	-0-	3974	1	31224	3	N	-0-					-0-
06	27120	X	19921	-0-	-7199 B	-0-	3006	1	16914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	28896	X	28896	-0-	-0- B	-0-	1047	1	27848	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	25327	X	20094	-0-	-5233 B	-0-	20093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34050	X	15477	-0-	-18573 B	-0-	19	1	15458	3	N	-0-					-0-
10	35185	X	17018	-0-	-18167 B	-0-	17	1	17001	3	N	-0-					-0-
11	27960	X	20429	-0-	-7531 B	-0-	90	1	20339	3	N	-0-					-0-
12	28892	X	18181	-0-	-10711 B	-0-	151	1	18029	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 267,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	15350	-0-	-6846 B	-0-	15350	3			Y	-0-					-0-
02	19936	X	12147	-0-	-7789 B	-0-	12147	3			Y	-0-					-0-
03	22072	X	14337	-0-	-7735 B	-0-	14337	3			Y	-0-					-0-
04	21360	X	19068	-0-	-2292 B	-0-	19068	3			Y	-0-					-0-
05	16585	X	10715	-0-	-5870 B	-0-	1210	1	9505	3	Y	-0-					-0-
06	17370	X	17370	-0-	-0- B	-0-	2621	1	14749	3	Y	-0-					-0-
07	19716	X	9822	-0-	-9894 B	-0-	356	1	9466	3	Y	-0-					-0-
08	19716	X	9619	-0-	-10097 B	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
09	19080	X	6322	-0-	-12758 B	-0-	8	1	6314	3	Y	-0-					-0-
10	17949	X	2908	-0-	-15041 B	-0-	3	1	2905	3	Y	-0-					-0-
11	20902	X	20902	-0-	-0- B	-0-	92	1	20809	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	15359	X	15359	-0-	-0- B	-0-	127	1	15231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 153,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	34387	-0-	-11338 B	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
02	41300	X	29411	-0-	-11889 B	-0-	322	1	29088	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	41850	X	30424	-0-	-11426 B	-0-	164	1	30259	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	38640	X	27962	-0-	-10678 B	-0-	366	1	27596	2	N	-0-					-0-
05	36766	X	28514	-0-	-8252 B	-0-	264	1	28249	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	33270	X	26932	-0-	-6338 B	-0-	288	1	26643	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	32550	X	27079	-0-	-5471 B	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	27043	-0-	-3368 B	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	24955	-0-	-3005 B	-0-	24954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28520	X	24576	-0-	-3944 B	-0-	24575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26940	X	20385	-0-	-6555 B	-0-	20384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	27094	X	23220	-0-	-3874 B	-0-	23219	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49631	X	36562	-0-	-13069 B	-0-	36562	3			N	-0-					-0-
02	45080	X	27299	-0-	-17781 B	-0-	27298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49910	X	30030	-0-	-19880 B	-0-	30026	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	48300	X	39600	-0-	-8700 B	-0-	39594	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	40920	X	17624	-0-	-23296 B	-0-	1990	1	15633	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	35955	X	35955	-0-	-0- B	-0-	5426	1	30529	3	Y	-0-					-0-
07	40920	X	20152	-0-	-20768 B	-0-	730	1	19421	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	40920	X	20418	-0-	-20502 B	-0-	20417	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	39600	X	17628	-0-	-21972 B	-0-	22	1	17602	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	37169	X	30076	-0-	-7093 B	-0-	31	1	30043	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	35970	X	21680	-0-	-14290 B	-0-	96	1	21582	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	30590	X	30590	-0-	-0- B	-0-	254	1	30333	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 327,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74896	X	59733	-0-	-15163 B	-0-	59733	2			N	-0-					-0-
02	64092	X	57560	-0-	-6532 B	-0-	629	1	56930	2	N	1					1
							1	9									
03	66495	X	62658	-0-	-3837 B	-0-	338	1	62319	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	64350	X	57963	-0-	-6387 B	-0-	759	1	57203	2	N	1	1	8			1
							1	9									
05	63736	X	59093	-0-	-4643 B	-0-	547	1	58546	2	N	-0-					1
06	61680	X	55151	-0-	-6529 B	-0-	591	1	54559	2	N	1	1	8			1
							1	9									
07	63736	X	49258	-0-	-14478 B	-0-	49257	2	1	9	N	1	1	8			1
08	62651	X	44184	-0-	-18467 B	-0-	44184	2			N	-0-					1
09	57960	X	39852	-0-	-18108 B	-0-	39852	2			N	-0-					1
10	59086	X	38182	-0-	-20904 B	-0-	38181	2	1	9	N	1	1	8			1
11	55140	X	31663	-0-	-23477 B	-0-	31662	2	1	9	N	1	1	8			1
*12	49259	X	33447	-0-	-15812 B	-0-	33446	2	1	9	N	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 588,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34875	X	31018	-0-	-3857 B	-0-	31018	3			N	-0-					-0-
02	32816	X	23902	-0-	-8914 B	-0-	23901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36332	X	26757	-0-	-9575 B	-0-	26757	3			N	-0-					-0-
04	35160	X	27615	-0-	-7545 B	-0-	27615	3			N	-0-					-0-
05	31031	X	24471	-0-	-6560 B	-0-	2763	1	21707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	30030	X	23595	-0-	-6435 B	-0-	3561	1	20034	3	N	-0-					-0-
07	28551	X	22892	-0-	-5659 B	-0-	829	1	22063	3	N	-0-					-0-
08	28551	X	20993	-0-	-7558 B	-0-	20992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27630	X	21737	-0-	-5893 B	-0-	27	1	21708	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	24459	X	17030	-0-	-7429 B	-0-	17	1	17012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23610	X	8795	-0-	-14815 B	-0-	34	1	8761	3	N	-0-					-0-
12	22878	X	22574	-0-	-304 B	-0-	175	1	22399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	24045	-0-	-8195 B	-0-	354	1	23691	3	N	-0-					68
02	27356	X	21010	-0-	-6346 B	-0-	1430	1	19580	3	N	-0-					68
03	28334	X	23095	-0-	-5239 B	-0-	2076	1	21019	3	N	-0-					68
04	24930	X	20620	-0-	-4310 B	-0-	1057	1	19563	3	N	-0-					68
05	25668	X	20698	-0-	-4970 B	-0-	940	1	19758	3	N	-0-					68
06	23280	X	18861	-0-	-4419 B	-0-	558	1	18303	3	N	-0-					68
07	23250	X	18256	-0-	-4994 B	-0-	138	1	18118	3	N	-0-	22	1			46
08	23095	X	17513	-0-	-5582 B	-0-	483	1	17027	3	N	3	25	1			24
							3	9									
09	20610	X	17040	-0-	-3570 B	-0-	346	1	16651	3	N	39	63	1			-0-
							43	9									
10	20708	X	19395	-0-	-1313 B	-0-	713	1	18663	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
11	19631	X	19631	-0-	-0- B	-0-	830	1	18801	3	N	-0-					-0-
*12	18899	X	18899	-0-	-0- B	-0-	1349	1	17550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51615	X	33324	-0-	-18291 B	-0-	33324	3			N	-0-					-0-
02	38668	X	28393	-0-	-10275 B	-0-	28392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	42811	X	31507	-0-	-11304 B	-0-	31507	3			N	-0-					-0-
04	41430	X	28348	-0-	-13082 B	-0-	28347	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33325	X	29222	-0-	-4103 B	-0-	3299	1	25923	3	N	-0-					-0-
06	32250	X	25127	-0-	-7123 B	-0-	3792	1	21335	3	N	-0-					-0-
07	31496	X	25171	-0-	-6325 B	-0-	912	1	24259	3	N	-0-					-0-
08	31496	X	24990	-0-	-6506 B	-0-	24990	3			N	-0-					-0-
09	28350	X	22580	-0-	-5770 B	-0-	28	1	22552	3	N	-0-					-0-
10	29233	X	23416	-0-	-5817 B	-0-	24	1	23392	3	N	-0-					-0-
11	25140	X	21802	-0-	-3338 B	-0-	96	1	21706	3	N	-0-					-0-
12	25172	X	22775	-0-	-2397 B	-0-	189	1	22586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	26638	-0-	-10097 B	-0-	26638	3			Y	-0-					-0-
02	33180	X	23110	-0-	-10070 B	-0-	23110	3			Y	-0-					-0-
03	31899	X	26522	-0-	-5377 B	-0-	26522	3			Y	-0-					-0-
04	30870	X	24242	-0-	-6628 B	-0-	24242	3			Y	-0-					-0-
05	28117	X	21086	-0-	-7031 B	-0-	2381	1	18705	3	Y	-0-					-0-
06	25770	X	21575	-0-	-4195 B	-0-	3256	1	18319	3	Y	-0-					-0-
07	26536	X	21226	-0-	-5310 B	-0-	769	1	20457	3	Y	-0-					-0-
08	26536	X	20433	-0-	-6103 B	-0-	20433	3			Y	-0-					-0-
09	24240	X	19069	-0-	-5171 B	-0-	24	1	19045	3	Y	-0-					-0-
10	22289	X	20488	-0-	-1801 B	-0-	21	1	20467	3	Y	-0-					-0-
11	21570	X	19029	-0-	-2541 B	-0-	84	1	18945	3	Y	-0-					-0-
12	21235	X	19892	-0-	-1343 B	-0-	165	1	19727	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	19633	-0-	-28014 B	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
02	41328	X	19082	-0-	-22246 B	-0-	19082	3			N	-0-					-0-
03	44175	X	32315	-0-	-11860 B	-0-	32314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33986	X	33986	-0-	-0- B	-0-	33986	3			N	-0-					-0-
05	26794	X	26794	-0-	-0- B	-0-	3025	1	23769	3	N	-0-					-0-
06	32598	X	32598	-0-	-0- B	-0-	4919	1	27679	3	N	-0-					-0-
07	35123	X	26415	-0-	-8708 B	-0-	957	1	25458	3	N	-0-					-0-
08	35123	X	30743	-0-	-4380 B	-0-	30743	3			N	-0-					-0-
09	33990	X	28807	-0-	-5183 B	-0-	36	1	28770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	33697	X	23965	-0-	-9732 B	-0-	24	1	23940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	32610	X	15491	-0-	-17119 B	-0-	68	1	15423	3	N	-0-					-0-
12	30752	X	19112	-0-	-11640 B	-0-	159	1	18953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43896	X	33497	-0-	-10399 B	-0-	33497	3			N	-0-					-0-
02	40040	X	37444	-0-	-2596 B	-0-	37443	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44330	X	40449	-0-	-3881 B	-0-	40448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	42900	X	37914	-0-	-4986 B	-0-	37913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41447	X	36451	-0-	-4996 B	-0-	4115	1	32335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	40110	X	33421	-0-	-6689 B	-0-	5043	1	28377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	41447	X	33691	-0-	-7756 B	-0-	1221	1	32469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	40455	X	32958	-0-	-7497 B	-0-	32957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37920	X	29803	-0-	-8117 B	-0-	37	1	29765	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	36456	X	32416	-0-	-4040 B	-0-	33	1	32382	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	33420	X	28576	-0-	-4844 B	-0-	126	1	28449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	33697	X	28041	-0-	-5656 B	-0-	233	1	27807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 404,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	6908	-0-	-7538 B	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
02	16427	X	16427	-0-	-0- B	-0-	16418	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	80031	X	80031	-0-	-0- B	-0-	80009	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	78388	X	78388	-0-	-0- B	-0-	78375	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	70874	X	70874	-0-	-0- B	-0-	8001	1	62869	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	77460	X	64243	-0-	-13217 B	-0-	9695	1	54548	3	N	-0-					-0-
07	81003	X	60137	-0-	-20866 B	-0-	2179	1	57957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	81003	X	54754	-0-	-26249 B	-0-	54752	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	78390	X	48562	-0-	-29828 B	-0-	61	1	48499	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	70866	X	44969	-0-	-25897 B	-0-	46	1	44922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	64230	X	41548	-0-	-22682 B	-0-	183	1	41361	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	60140	X	40622	-0-	-19518 B	-0-	337	1	40284	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 607,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175150	X	37949	-0-	-137201 B	-0-	37949	3			N	-0-					-0-
02	158200	X	32728	-0-	-125472 B	-0-	32728	3			N	-0-					-0-
03	175150	X	35373	-0-	-139777 B	-0-	35372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	47340	X	34519	-0-	-12821 B	-0-	34519	3			N	-0-					-0-
05	40393	X	32826	-0-	-7567 B	-0-	3706	1	29119	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	36720	X	30823	-0-	-5897 B	-0-	4651	1	26172	3	N	-0-					-0-
07	36239	X	30386	-0-	-5853 B	-0-	1101	1	29285	3	N	-0-					-0-
08	35681	X	28796	-0-	-6885 B	-0-	28795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34530	X	22738	-0-	-11792 B	-0-	29	1	22709	3	N	-0-					-0-
10	32829	X	29344	-0-	-3485 B	-0-	30	1	29314	3	N	-0-					-0-
11	30810	X	25738	-0-	-5072 B	-0-	113	1	25625	3	N	-0-					-0-
12	30380	X	26545	-0-	-3835 B	-0-	220	1	26325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146568	X	68572	-0-	-77996 B	-0-	68572	3			N	-0-					-0-
02	132384	X	44622	-0-	-87762 B	-0-	44622	3			N	-0-					-0-
03	146568	X	69963	-0-	-76605 B	-0-	69962	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	141840	X	62334	-0-	-79506 B	-0-	62333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69409	X	61041	-0-	-8368 B	-0-	6892	1	54148	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	67710	X	56496	-0-	-11214 B	-0-	8526	1	47970	3	N	-0-					-0-
07	69967	X	57258	-0-	-12709 B	-0-	2074	1	55183	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	69967	X	55293	-0-	-14674 B	-0-	55293	3			N	-0-					-0-
09	62340	X	51691	-0-	-10649 B	-0-	65	1	51625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	61039	X	50588	-0-	-10451 B	-0-	52	1	50536	3	N	-0-					-0-
11	56490	X	23996	-0-	-32494 B	-0-	106	1	23890	3	N	-0-					-0-
12	57257	X	31486	-0-	-25771 B	-0-	261	1	31224	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 633,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161293	X	58402	-0-	-102891 B	-0-	2693	1	55509	3	Y	182	231	1			58
							200	9									
02	145684	X	50674	-0-	-95010 B	-0-	2065	1	48442	3	Y	152	92	1			118
							167	9									
03	161293	X	52695	-0-	-108598 B	-0-	3141	1	49327	3	Y	206	217	1			107
							227	9									
04	156090	X	46300	-0-	-109790 B	-0-	2570	1	43680	3	Y	45	112	1			40
							50	9									
05	46479	X	46479	-0-	-0- B	-0-	46357	3	122	9	Y	111	73	1			78
06	56520	X	43066	-0-	-13454 B	-0-	42986	3	80	9	Y	73	132	1			19
07	56110	X	27254	-0-	-28856 B	-0-	996	1	26218	3	Y	36	47	1			8
							40	9									
08	52700	X	45066	-0-	-7634 B	-0-	1271	1	43753	3	Y	38	32	1			14
							42	9									
09	46290	X	41347	-0-	-4943 B	-0-	1008	1	40305	3	Y	31	37	1			8
							34	9									
10	46469	X	38162	-0-	-8307 B	-0-	745	1	37380	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
11	43620	X	35275	-0-	-8345 B	-0-	1609	1	33623	3	Y	39	27	1			16
							43	9									
12	45074	X	34247	-0-	-10827 B	-0-	1692	1	32529	3	Y	24	35	1	3	8	2
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 518,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244280	X	169385	-0-		-74895 B	-0-	169385	3			Y	-0-					-0-
02	220640	X	163046	-0-		-57594 B	-0-	163046	3			Y	-0-					-0-
03	244280	X	167965	-0-		-76315 B	-0-	167965	3			Y	-0-					-0-
04	236400	X	156165	-0-		-80235 B	-0-	156165	3			Y	-0-					-0-
05	244280	X	144639	-0-		-99641 B	-0-	16330	1	128309	3	Y	-0-					-0-
06	236400	X	135264	-0-		-101136 B	-0-	20412	1	114852	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	108773	-0-		108773 B	108773	3941	1	104832	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	86676	-0-		86676 B	195449	86676	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	66727	-0-		66727 B	262176	84	1	66643	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	96811	-0-		96811 B	358987	99	1	96710	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
11	423183	X	64196	-0-		-358987 B	-0-	283	1	63912	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	108779	X	82512	-0-		-26267 B	-0-	684	1	81828	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		170220	-0-		170220 B	663895	170220	3			N	-0-					-0-
02	0		145101	-0-		145101 B	808996	145100	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0		156259	-0-		156259 B	965255	156256	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1107365	X	142110	-0-		-965255 B	-0-	142110	3			N	-0-					-0-
05	137259	X	137259	-0-		-0- B	-0-	15497	1	121761	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	127113	X	127113	-0-		-0- B	-0-	19182	1	107930	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	126801	X	126801	-0-		-0- B	-0-	4594	1	122206	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	121600	X	121600	-0-		-0- B	-0-	121599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	104652	X	104652	-0-		-0- B	-0-	131	1	104521	3	N	-0-					-0-
10	90499	X	90499	-0-		-0- B	-0-	188	1	90311	3	N	-0-					-0-
11	18565	X	18565	-0-		-0- B	-0-	82	1	18483	3	N	-0-					-0-
*12	97160	X	97160	-0-		-0- B	-0-	806	1	96347	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,437,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		125134	-0-		125134 B	410899	5791	1	119343	3	Y	-0-					2
02	0		102820	-0-		102820 B	513719	4203	1	98617	3	Y	-0-					2
03	0		104327	-0-		104327 B	618046	6245	1	98082	3	Y	-0-					2
04	0		93606	-0-		93606 B	711652	5201	1	88405	3	Y	-0-					2
05	804411	X	92759	-0-		-711652 B	-0-	92759	3			Y	-0-					2
06	171300	X	85248	-0-		-86052 B	-0-	3688	1	81560	2	Y	-0-					2
07	177010	X	83885	-0-		-93125 B	-0-	83885	2			Y	-0-					2
08	177010	X	61901	-0-		-115109 B	-0-	26	1	61875	2	Y	-0-	1	1			1
09	171300	X	57687	-0-		-113613 B	-0-	828	1	56859	2	Y	-0-					1
10	177010	X	74160	-0-		-102850 B	-0-	488	1	73672	2	Y	-0-					1
11	86251	X	86251	-0-		-0- B	-0-	86251	2			Y	-0-					1
12	83886	X	78130	-0-		-5756 B	-0-	470	1	77660	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,045,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		55256	-0-	55256 B	55256	55256	3			Y	-0-			-0-
04	0		63248	-0-	63248 B	118504	63248	3			Y	-0-			-0-
05	0		182085	-0-	182085 B	300589	20558	1	161527	3	Y	-0-			-0-
06	464383	X	163794	-0-	-300589 B	-0-	24718	1	139076	3	Y	-0-			-0-
07	223634	X	157305	-0-	-66329 B	-0-	5699	1	151606	3	Y	-0-			-0-
08	223634	X	146656	-0-	-76978 B	-0-	146656	3			Y	-0-			-0-
09	216420	X	107599	-0-	-108821 B	-0-	135	1	107464	3	Y	-0-			-0-
10	223634	X	95662	-0-	-127972 B	-0-	98	1	95564	3	Y	-0-			-0-
11	216420	X	124351	-0-	-92069 B	-0-	548	1	123803	3	Y	-0-			-0-
12	157294	X	117306	-0-	-39988 B	-0-	973	1	116333	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		68519	-0-	68519 B	68519	68519	3			Y	-0-			-0-
04	0		94731	-0-	94731 B	163250	94731	3			Y	-0-			-0-
05	0		211474	-0-	211474 B	374724	23876	1	187598	3	Y	-0-			-0-
06	562368	X	187644	-0-	-374724 B	-0-	28317	1	159327	3	Y	-0-			-0-
07	249333	X	180406	-0-	-68927 B	-0-	6536	1	173870	3	Y	-0-			-0-
08	249333	X	172690	-0-	-76643 B	-0-	172690	3			Y	-0-			-0-
09	241290	X	127109	-0-	-114181 B	-0-	160	1	126949	3	Y	-0-			-0-
10	249333	X	108679	-0-	-140654 B	-0-	111	1	108568	3	Y	-0-			-0-
11	241290	X	156501	-0-	-84789 B	-0-	690	1	155811	3	Y	-0-			-0-
12	180420	X	148692	-0-	-31728 B	-0-	1233	1	147459	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		207912	-0-	207912 B	659042	207912	3			Y	-0-			-0-
02	0		173796	-0-	173796 B	832838	173796	3			Y	-0-			-0-
03	0		190431	-0-	190431 B	1023269	190431	3			Y	-0-			-0-
04	0		172002	-0-	172002 B	1195271	172002	3			Y	-0-			-0-
05	1358356	X	163085	-0-	-1195271 B	-0-	18413	1	144672	3	Y	-0-			-0-
06	245100	X	150978	-0-	-94122 B	-0-	22784	1	128194	3	Y	-0-			-0-
07	253270	X	147123	-0-	-106147 B	-0-	5330	1	141793	3	Y	-0-			-0-
08	253270	X	104381	-0-	-148889 B	-0-	104381	3			Y	-0-			-0-
09	245100	X	132317	-0-	-112783 B	-0-	166	1	132151	3	Y	-0-			-0-
10	253270	X	135452	-0-	-117818 B	-0-	138	1	135314	3	Y	-0-			-0-
11	245100	X	10921	-0-	-234179 B	-0-	48	1	10873	3	Y	-0-			-0-
12	147126	X	10750	-0-	-136376 B	-0-	89	1	10661	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		22026	-0-	22026 B	22026	21983	3	43	9	Y	39	39	8	-0-
04	0		203535	-0-	203535 B	225561	203535	3			Y	-0-			-0-
05	0		192522	-0-	192522 B	418083	21737	1	170785	3	Y	-0-			-0-
06	585716	X	167633	-0-	-418083 B	-0-	25297	1	142336	3	Y	-0-			-0-
07	236127	X	140010	-0-	-96117 B	-0-	5073	1	134937	3	Y	-0-			-0-
08	236127	X	159259	-0-	-76868 B	-0-	159259	3			Y	-0-			-0-
09	228510	X	141406	-0-	-87104 B	-0-	177	1	141229	3	Y	-0-			-0-
10	236127	X	137957	-0-	-98170 B	-0-	141	1	137816	3	Y	-0-			-0-
11	228510	X	95664	-0-	-132846 B	-0-	422	1	95242	3	Y	-0-			-0-
*12	115470	X	115470	-0-	-0- B	-0-	958	1	114512	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		159663	-0-	159663 B	396595	159663	2			Y	-0-					-0-
02	0		131677	-0-	131677 B	528272	1440	1	130237	2	Y	-0-					-0-
03	0		135631	-0-	135631 B	663903	732	1	134899	2	Y	-0-					-0-
04	0		123063	-0-	123063 B	786966	1612	1	121451	2	Y	-0-					-0-
05	906919	X	119953	-0-	-786966 B	-0-	1111	1	118842	2	Y	-0-					-0-
06	192540	X	110038	-0-	-82502 B	-0-	1179	1	108859	2	Y	-0-					-0-
07	198958	X	108437	-0-	-90521 B	-0-	108437	2			Y	-0-					-0-
08	198958	X	107088	-0-	-91870 B	-0-	107088	2			Y	-0-					-0-
09	192540	X	96786	-0-	-95754 B	-0-	96786	2			Y	-0-					-0-
10	198958	X	95699	-0-	-103259 B	-0-	95699	2			Y	-0-					-0-
11	192540	X	75523	-0-	-117017 B	-0-	75523	2			Y	-0-					-0-
*12	102659	X	102659	-0-	-0- B	-0-	102659	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		195666	-0-	195666 B	195666	195666	3			Y	-0-					-0-
04	0		195611	-0-	195611 B	391277	195611	3			Y	-0-					-0-
05	0		177149	-0-	177149 B	568426	20001	1	157148	3	Y	-0-					-0-
06	726109	X	157683	-0-	-568426 B	-0-	23795	1	133888	3	Y	-0-					-0-
07	245179	X	133408	-0-	-111771 B	-0-	4833	1	128575	3	Y	-0-					-0-
08	245179	X	154259	-0-	-90920 B	-0-	154259	3			Y	-0-					-0-
09	237270	X	138385	-0-	-98885 B	-0-	174	1	138211	3	Y	-0-					-0-
10	245179	X	135768	-0-	-109411 B	-0-	139	1	135629	3	Y	-0-					-0-
11	237270	X	94036	-0-	-143234 B	-0-	415	1	93621	3	Y	-0-					-0-
12	245179	X	113975	-0-	-131204 B	-0-	945	1	113030	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		3936	-0-	3936 B	3936	5 1	1 9	3930	3	Y	1	1	8			-0-
*10	0		134621	-0-	134621 B	138557	137 3	1 9	134481	3	Y	3	3	8			-0-
*11	302155	X	163598	-0-	-138557 B	-0-	721 2	1 9	162875	3	Y	2	2	8			-0-
12	234794	X	162427	-0-	-72367 B	-0-	1347	1	161080	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	224006	X	NO RPT	-0-	-224006 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2774 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	68094	X	NO RPT	-0-	-68094 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

01	5311	X	5311	-0-	-0-	B	-0-	5145	2	166	9	N	151	178	1			60
02	4200	X	2802	-0-	-1398	B	-0-	2772	2	30	9	N	27					87
03	4650	X	4102	-0-	-548	B	-0-	3970	2	132	9	N	120					207
04	4500	X	4126	-0-	-374	B	-0-	3977	2	149	9	N	135					342
05	4650	X	3472	-0-	-1178	B	-0-	3429	2	43	9	N	39	192	1			189
06	4500	X	3374	-0-	-1126	B	-0-	3316	2	58	9	N	53					242
07	4278	X	3178	-0-	-1100	B	-0-	3132	2	46	9	N	42	180	1			104
08	5630	X	5630	-0-	-0-	B	-0-	5557	2	73	9	N	66					170
09	4140	X	3781	-0-	-359	B	-0-	3657	2	124	9	N	113	179	1			104
10	4063	X	4063	-0-	-0-	B	-0-	3996	2	67	9	N	61					165
11	4500	X	3524	-0-	-976	B	-0-	3472	2	52	9	N	47					212
12	4650	X	3925	-0-	-725	B	-0-	3864	2	61	9	N	55	180	1			87

TOTAL GAS PROD: 47,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

01	4594	X	4594	-0-	-0-	B	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3363	-0-	-809	B	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	3769	-0-	-1284	B	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3494	-0-	-1396	B	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	2705	-0-	-2348	B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4382	-0-	-58	B	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3608	-0-	-112	B	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0-	B	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2794	-0-	-806	B	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3072	-0-	-648	B	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	1625	-0-	-1975	B	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	B	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

01	3627	X	2318	-0-	-1309	B	-0-	2318	2			N	-0-					170
02	3108	X	2419	-0-	-689	B	-0-	2419	2			N	-0-					170
03	3255	X	2645	-0-	-610	B	-0-	2645	2			N	-0-					170
04	3150	X	2547	-0-	-603	B	-0-	2547	2			N	-0-					170
05	2666	X	2572	-0-	-94	B	-0-	2572	2			N	-0-					170
06	2580	X	2399	-0-	-181	B	-0-	2399	2			N	-0-					170
07	2666	X	2525	-0-	-141	B	-0-	2525	2			N	-0-					170
08	3263	X	3263	-0-	-0-	B	-0-	3263	2			N	-0-					170
09	2640	X	2640	-0-	-0-	B	-0-	2640	2			N	-0-					170
*10	2573	X	2195	-0-	-378	B	-0-	2195	2			N	-0-					170
*11	3150	X	2309	-0-	-841	B	-0-	2309	2			N	-0-					170
*12	3255	X	2849	-0-	-406	B	-0-	2849	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 30,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	16739	-0-	-807 B	-0-	16739	2			Y	-0-					-0-
02	14616	X	14488	-0-	-128 B	-0-	14488	2			Y	-0-					-0-
03	19623	X	14955	-0-	-4668 B	-0-	14955	2			Y	-0-					-0-
04	18990	X	7945	-0-	-11045 B	-0-	7945	2			Y	-0-					-0-
05	19623	X	13408	-0-	-6215 B	-0-	13408	2			Y	-0-					-0-
06	16200	X	13436	-0-	-2764 B	-0-	13436	2			Y	-0-					-0-
07	15617	X	15617	-0-	-0- B	-0-	15617	2			Y	-0-					-0-
08	14942	X	13222	-0-	-1720 B	-0-	13222	2			Y	-0-					-0-
09	13440	X	10447	-0-	-2993 B	-0-	10447	2			Y	-0-					-0-
10	15252	X	10811	-0-	-4441 B	-0-	10811	2			Y	-0-					-0-
11	14760	X	9569	-0-	-5191 B	-0-	9569	2			Y	-0-					-0-
12	15252	X	10572	-0-	-4680 B	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5536	-0-	-44 B	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4426	-0-	-614 B	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4705	-0-	-875 B	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	2573	-0-	-2827 B	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	9391	X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3855	-0-	-1043 B	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	3452	-0-	-1539 B	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	1908	-0-	-2922 B	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	2044	-0-	-2947 B	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4519	-0-	-311 B	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3008	-0-	-836 B	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	13191	-0-	-5254 B	-0-	13191	2			Y	-0-					150
02	14140	X	11183	-0-	-2957 B	-0-	11183	2			Y	-0-					150
03	15655	X	12065	-0-	-3590 B	-0-	12065	2			Y	-0-					150
04	11173	X	8919	-0-	-2254 B	-0-	8919	2			Y	-0-					150
05	11005	X	10748	-0-	-257 B	-0-	10748	2			Y	-0-					150
06	11274	X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274	2			Y	-0-					150
07	12026	X	12026	-0-	-0- B	-0-	12026	2			Y	-0-					150
08	11005	X	10505	-0-	-500 B	-0-	10505	2			Y	-0-					150
09	10650	X	10232	-0-	-418 B	-0-	10232	2			Y	-0-					150
*10	11005	X	8739	-0-	-2266 B	-0-	8739	2			Y	-0-					150
*11	10650	X	8647	-0-	-2003 B	-0-	8647	2			Y	-0-					150
*12	11005	X	8325	-0-	-2680 B	-0-	8325	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 125,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4151	X	4151	-0-	-0-	B	-0-	4151	2			Y	-0-			-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	3983	2			Y	-0-			-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	B	-0-	4233	2			Y	-0-			-0-
04	3000	X	2112	-0-	-888	B	-0-	2112	2			Y	-0-			-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	B	-0-	3376	2			Y	-0-			-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	B	-0-	3063	2			Y	-0-			-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	B	-0-	4103	2			Y	-0-			-0-
08	3534	X	3477	-0-	-57	B	-0-	3477	2			Y	-0-			-0-
09	3270	X	3065	-0-	-205	B	-0-	3065	2			Y	-0-			-0-
10	3534	X	3149	-0-	-385	B	-0-	3149	2			Y	-0-			-0-
11	3420	X	2527	-0-	-893	B	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
12	3534	X	2855	-0-	-679	B	-0-	2855	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1512	-0-	1512	B	1512	1512	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1227	-0-	1227	B	2739	1227	2			Y	-0-			-0-
03	3907	X	1168	-0-	-2739	B	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2			Y	-0-			-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
07	1364	X	930	-0-	-434	B	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
08	1457	X	1155	-0-	-302	B	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
09	1410	X	723	-0-	-687	B	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
10	1457	X	919	-0-	-538	B	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
11	1290	X	906	-0-	-384	B	-0-	906	2			Y	-0-			-0-
12	1147	X	921	-0-	-226	B	-0-	921	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		56379	-0-	56379	B	56379	56379	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		60010	-0-	60010	B	116389	563	1	59447	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		53048	-0-	53048	B	169437	20	1	53028	2	Y	-0-			-0-
04	206073	X	36636	-0-	-169437	B	-0-	36636	2			Y	-0-			-0-
05	66433	X	43167	-0-	-23266	B	-0-	623	1	42544	2	Y	-0-			-0-
06	64290	X	42055	-0-	-22235	B	-0-	603	1	41452	2	Y	-0-			-0-
07	49197	X	43058	-0-	-6139	B	-0-	578	1	42480	2	Y	-0-			-0-
08	49197	X	43083	-0-	-6114	B	-0-	623	1	42460	2	Y	-0-			-0-
09	42060	X	33202	-0-	-8858	B	-0-	33202	2			Y	-0-			-0-
10	43462	X	37002	-0-	-6460	B	-0-	37002	2			Y	-0-			-0-
11	42060	X	37978	-0-	-4082	B	-0-	37978	2			Y	-0-			-0-
*12	46889	X	46889	-0-	-0-	B	-0-	46889	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 532,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32421	-0-	32421 B	32421	32421	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		16584	-0-	16584 B	49005	563	1	16021	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		33738	-0-	33738 B	82743	20	1	33718	2	Y	-0-			-0-
04	92904	X	10161	-0-	-82743 B	-0-	10161	2			Y	-0-			-0-
05	32426	X	12821	-0-	-19605 B	-0-	623	1	12198	2	Y	-0-			-0-
06	32640	X	10560	-0-	-22080 B	-0-	603	1	9957	2	Y	-0-			-0-
07	20026	X	12876	-0-	-7150 B	-0-	578	1	12298	2	Y	-0-			-0-
08	30995	X	30995	-0-	-0- B	-0-	552	1	30443	2	Y	-0-			-0-
09	22745	X	22745	-0-	-0- B	-0-	22745	2			Y	-0-			-0-
10	21838	X	21838	-0-	-0- B	-0-	21838	2			Y	-0-			-0-
11	23495	X	23495	-0-	-0- B	-0-	23495	2			Y	-0-			-0-
*12	27696	X	27696	-0-	-0- B	-0-	27696	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7834	-0-	7834 B	7834	7834	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6448	-0-	6448 B	14282	6448	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7999	-0-	7999 B	22281	7999	2			N	-0-			-0-
04	27144	X	4863	-0-	-22281 B	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	5474	-0-	-3888 B	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	5653	-0-	-2087 B	-0-	5653	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	5001	-0-	-2997 B	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
08	7998	X	6348	-0-	-1650 B	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
09	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
*10	5828	X	4658	-0-	-1170 B	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
*11	6150	X	3464	-0-	-2686 B	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
*12	6355	X	5848	-0-	-507 B	-0-	5848	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7656	-0-	7656 B	7656	7656	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6103	-0-	6103 B	13759	6103	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6635	-0-	6635 B	20394	6635	2			N	-0-			-0-
04	23558	X	3164	-0-	-20394 B	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	5554	-0-	-2134 B	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	5205	-0-	-2205 B	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	4508	-0-	-2250 B	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	4897	-0-	-1737 B	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4514	-0-	-856 B	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
*10	5549	X	4973	-0-	-576 B	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
*11	6517	X	6517	-0-	-0- B	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
*12	6700	X	6700	-0-	-0- B	-0-	6700	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	25306	-0-	-4423 B	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	20130	-0-	-7422 B	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	20927	-0-	-9577 B	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	19249	-0-	-10271 B	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	18515	-0-	-10005 B	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	17606	-0-	-6874 B	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16804	-0-	16804 B	16804	16804	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16165	-0-	16165 B	32969	16165	2			N	-0-					-0-
09	48037	X	15068	-0-	-32969 B	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
10	10811	X	10811	-0-	-0- B	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	10466	-0-	-7144 B	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	15239	-0-	-1563 B	-0-	15239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	3289	3	661	9	N	601	601	1			-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	2764	3	572	9	N	520	520	1			-0-
03	4278	X	3753	-0-	-525 B	-0-	3116	3	637	9	N	579	579	1			-0-
04	4140	X	3457	-0-	-683 B	-0-	2878	3	579	9	N	526	526	1			-0-
05	4278	X	3657	-0-	-621 B	-0-	3066	3	591	9	N	537	537	1			-0-
06	3810	X	3137	-0-	-673 B	-0-	2588	3	549	9	N	499	499	1			-0-
07	3751	X	3008	-0-	-743 B	-0-	2473	3	535	9	N	486	486	1			-0-
08	3751	X	2834	-0-	-917 B	-0-	2302	3	532	9	N	484	484	1			-0-
09	3540	X	2531	-0-	-1009 B	-0-	2087	3	444	9	N	404	404	1			-0-
10	3658	X	2659	-0-	-999 B	-0-	2198	3	461	9	N	419	419	1			-0-
11	3150	X	2297	-0-	-853 B	-0-	1892	3	405	9	N	368	368	1			-0-
12	3007	X	2909	-0-	-98 B	-0-	2346	3	563	9	N	512	512	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,935

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	5598	-0-	-7205 B	-0-	748	1	4850	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	4517	-0-	-5843 B	-0-	15	1	4502	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	5136	-0-	-6334 B	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	224	-0-	-10876 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10931	-0-	-539 B	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
06	6531	X	6531	-0-	-0- B	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	30	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	9955	X	9955	-0-	-0- B	-0-	132	1	9823	2	N	-0-					-0-
09	6055	X	6055	-0-	-0- B	-0-	107	1	5948	2	N	-0-					-0-
10	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	124	1	5664	2	N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	110	1	5109	2	N	-0-					-0-
*12	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	155	1	6960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		10691	-0-	10691 B	10691	1429	1	9262	2	N	-0-			-0-
02	INC G-10		4376	-0-	4376 B	15067	15	1	4361	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10		5420	-0-	5420 B	20487	5420	2			N	-0-			-0-
04	INC G-10		4643	-0-	4643 B	25130	4643	2			N	-0-			-0-
05	31903	X	6773	-0-	-25130 B	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
06	10350	X	7581	-0-	-2769 B	-0-	7581	2			N	-0-			-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0- B	-0-	80	1	10517	2	N	-0-			-0-
08	10271	X	10271	-0-	-0- B	-0-	136	1	10135	2	N	-0-			-0-
09	11398	X	11398	-0-	-0- B	-0-	201	1	11197	2	N	-0-			-0-
10	8964	X	8964	-0-	-0- B	-0-	191	1	8773	2	N	-0-			-0-
11	8947	X	8947	-0-	-0- B	-0-	189	1	8758	2	N	-0-			-0-
*12	8129	X	8129	-0-	-0- B	-0-	178	1	7951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

01	13113	X	11110	-0-	-2003 B	-0-	1485	1	9625	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	5814	-0-	-4658 B	-0-	20	1	5794	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	1	-0-	-11066 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740 B	-0-					N	-0-			-0-
05	11098	X	6535	-0-	-4563 B	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	6711	-0-	-4029 B	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0- B	-0-	36	1	4801	2	N	-0-			-0-
08	790	X	790	-0-	-0- B	-0-	10	1	780	2	N	-0-			-0-
09	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	3	1	178	2	N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

01	12710	X	10955	-0-	-1755 B	-0-	1464	1	9491	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	1845	-0-	-9187 B	-0-	6	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	2429	-0-	-9785 B	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	8175	-0-	-3645 B	-0-	8175	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	9586	-0-	-2132 B	-0-	9586	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	4942	-0-	-5648 B	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0- B	-0-	67	1	8904	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	9083	-0-	-0- B	-0-	120	1	8963	2	N	-0-			-0-
09	13804	X	13804	-0-	-0- B	-0-	244	1	13560	2	N	-0-			-0-
10	11261	X	11261	-0-	-0- B	-0-	240	1	11021	2	N	-0-			-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0- B	-0-	192	1	8905	2	N	-0-			-0-
*12	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	208	1	9333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		242782	-0-	242782 B	242782	819	1	241963	2	N	-0-					-0-
03	562153	X	319371	-0-	-242782 B	-0-	319371	2			N	-0-					-0-
04	384870	X	217084	-0-	-167786 B	-0-	217084	2			N	-0-					-0-
05	397699	X	175797	-0-	-221902 B	-0-	175797	2			N	-0-					-0-
06	384870	X	142629	-0-	-242241 B	-0-	142629	2			N	-0-					-0-
07	397699	X	112599	-0-	-285100 B	-0-	845	1	111754	2	N	-0-					-0-
08	397699	X	104180	-0-	-293519 B	-0-	1377	1	102803	2	N	-0-					-0-
09	384870	X	92520	-0-	-292350 B	-0-	1634	1	90886	2	N	-0-					-0-
10	175801	X	89821	-0-	-85980 B	-0-	1918	1	87903	2	N	-0-					-0-
11	142620	X	80138	-0-	-62482 B	-0-	1689	1	78449	2	N	-0-					-0-
12	112592	X	86488	-0-	-26104 B	-0-	1890	1	84598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		231923	-0-	231923 B	231923	1741	1	230182	2	N	-0-					-0-
08	501430	X	269507	-0-	-231923 B	-0-	3563	1	265944	2	N	-0-					-0-
09	357660	X	171656	-0-	-186004 B	-0-	3032	1	168624	2	N	-0-					-0-
10	369582	X	127149	-0-	-242433 B	-0-	2715	1	124434	2	N	-0-					-0-
11	357660	X	98010	-0-	-259650 B	-0-	2065	1	95945	2	N	-0-					-0-
12	369582	X	69974	-0-	-299608 B	-0-	1529	1	68445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	X	1437	-0-	-0- B	-0-	1220	2	217	9	N	197	344	1			743
02	1008	X	706	-0-	-302 B	-0-	689	2	17	9	N	15	168	1			590
03	1271	X	1158	-0-	-113 B	-0-	756	2	402	9	N	365	353	1			602
04	1380	X	1113	-0-	-267 B	-0-	905	2	208	9	N	189					791
05	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	2194	2	56	9	N	51					842
06	1762	X	1762	-0-	-0- B	-0-	1567	2	195	9	N	177	176	1			843
07	1730	X	1730	-0-	-0- B	-0-	1565	2	165	9	N	150	353	1			640
08	2263	X	1088	-0-	-1175 B	-0-	941	2	147	9	N	134	170	1			604
09	2190	X	1404	-0-	-786 B	-0-	1260	2	144	9	N	131	123	1			612
10	2263	X	897	-0-	-1366 B	-0-	772	2	125	9	N	114					726
11	1770	X	1356	-0-	-414 B	-0-	1216	2	140	9	N	127	182	1			671
12	1736	X	906	-0-	-830 B	-0-	785	2	121	9	N	110	177	1			604

TOTAL GAS PROD: 15,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16014	X	16014	-0-	-0- B	-0-	580	1	15245	3	N	-0-	1	1			-0-
							189	4									
02	15344	X	13881	-0-	-1463 B	-0-	43	1	13781	3	N	-0-					-0-
							57	4									
03	16988	X	14746	-0-	-2242 B	-0-	48	1	14565	3	N	-0-					-0-
							133	4									
04	16440	X	13506	-0-	-2934 B	-0-	47	1	13241	3	N	11	9	1			2
							206	4	12	9							
05	16027	X	14313	-0-	-1714 B	-0-	44	1	14245	3	N	-0-	2	1			-0-
							24	4									
06	15510	X	10757	-0-	-4753 B	-0-	38	1	10622	3	N	16	12	1			4
							79	4	18	9							
07	15376	X	15008	-0-	-368 B	-0-	48	1	14814	3	N	-0-	4	1			-0-
							146	4									
08	14756	X	11435	-0-	-3321 B	-0-	37	1	11210	3	N	-0-					-0-
							188	4									
09	15502	X	15502	-0-	-0- B	-0-	351	1	15044	3	N	-0-					-0-
							107	4									
10	15004	X	13485	-0-	-1519 B	-0-	194	1	13277	3	N	-0-					-0-
							14	4									
11	14520	X	12940	-0-	-1580 B	-0-	189	1	12725	3	N	9	7	1			2
							16	4	10	9							
12	16027	X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28402	X	28402	-0-	-0- B	-0-	251	1	28151	2	N	-0-					-0-
02	28336	X	24041	-0-	-4295 B	-0-	388	1	23653	2	N	-0-					-0-
03	30473	X	26054	-0-	-4419 B	-0-	158	1	25896	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	24699	-0-	-3651 B	-0-	204	1	24495	2	N	-0-					-0-
05	28396	X	24648	-0-	-3748 B	-0-	271	1	24377	2	N	-0-					-0-
06	27480	X	23564	-0-	-3916 B	-0-	287	1	23277	2	N	-0-					-0-
07	26629	X	23815	-0-	-2814 B	-0-	333	1	23482	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	23373	-0-	-2667 B	-0-	417	1	22956	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	22352	-0-	-2338 B	-0-	355	1	21997	2	N	-0-					-0-
10	24676	X	22528	-0-	-2148 B	-0-	374	1	22154	2	N	-0-					-0-
11	23550	X	21329	-0-	-2221 B	-0-	399	1	20930	2	N	-0-					-0-
12	23808	X	20806	-0-	-3002 B	-0-	338	1	20468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	X	2496	-0-	-0-	B	-0-	941	1	6	2	Y	570	553	1			446
								913	3	9	4							
02	3808	X	2550	-0-	-1258	B	-0-	684	1	8	2	Y	635	728	1			353
								1117	3	42	4							
03	3937	X	2226	-0-	-1711	B	-0-	714	1	6	2	Y	626	699	1			280
								729	3	88	4							
04	3240	X	1484	-0-	-1756	B	-0-	239	1	137	2	Y	378	507	1			151
								627	3	65	4							
05	3348	X	2241	-0-	-1107	B	-0-	544	1	8	2	Y	491	462	1			180
								1006	3	143	4							
06	2730	X	2178	-0-	-552	B	-0-	633	1	6	2	Y	420	375	1			225
								972	3	105	4							
07	2821	X	2510	-0-	-311	B	-0-	951	1	7	2	Y	520	302	1			443
								789	3	191	4							
08	2232	X	2009	-0-	-223	B	-0-	742	1	6	2	Y	435	568	1			310
								720	3	62	4							
09	2190	X	1595	-0-	-595	B	-0-	504	1	5	2	Y	375	486	1			199
								533	3	140	4							
10	2511	X	2006	-0-	-505	B	-0-	581	1	6	2	Y	461	471	1			189
								639	3	273	4							
11	2430	X	1332	-0-	-1098	B	-0-	317	1	4	2	Y	345	166	1			368
								388	3	243	4							
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	B	-0-					Y	346	273	1			441

TOTAL GAS PROD: 22,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,602

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24640	X	24640	-0-	-0-	B	-0-	893	1	23449	3	N	7	9	1			2
								290	4	8	9							
02	24528	X	21245	-0-	-3283	B	-0-	66	1	21092	3	N	-0-	2	1			-0-
								87	4									
03	27156	X	24813	-0-	-2343	B	-0-	81	1	24508	3	N	1	1	1			-0-
								223	4	1	9							
04	26280	X	23570	-0-	-2710	B	-0-	82	1	23122	3	N	6	5	1			1
								359	4	7	9							
05	25823	X	23070	-0-	-2753	B	-0-	71	1	22954	3	N	6	5	1			2
								38	4	7	9							
06	24000	X	21846	-0-	-2154	B	-0-	76	1	21608	3	N	-0-	2	1			-0-
								162	4									
07	24800	X	24763	-0-	-37	B	-0-	79	1	24441	3	N	2	1	1			1
								241	4	2	9							
08	24800	X	23784	-0-	-1016	B	-0-	76	1	23316	3	N	-0-	1	1			-0-
								392	4									
09	31098	X	31098	-0-	-0-	B	-0-	704	1	30178	3	N	1	1	1			-0-
								215	4	1	9							
10	24769	X	21222	-0-	-3547	B	-0-	306	1	20893	3	N	1	1	1			-0-
								22	4	1	9							
11	23970	X	16939	-0-	-7031	B	-0-	248	1	16661	3	N	8	7	1			1
								21	4	9	9							
12	29574	X	-0-	-0-	-29574	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	341	1	4888	2	Y	148	138	1			16
							109	4	163	9							
02	6104	X	5479	-0-	-625 B	-0-	328	1	4920	2	Y	107	116	1			7
							113	4	118	9							
03	6324	X	3427	-0-	-2897 B	-0-	144	1	3165	2	Y	94	97	1			4
							15	4	103	9							
04	5850	X	4303	-0-	-1547 B	-0-	463	1	3561	3	Y	173	170	1			7
							89	4	190	9							
05	6045	X	5734	-0-	-311 B	-0-	544	1	4753	3	Y	220	220	1			7
							195	4	242	9							
06	5790	X	5484	-0-	-306 B	-0-	596	1	4499	3	Y	202	203	1			6
							167	4	222	9							
07	6076	X	5070	-0-	-1006 B	-0-	539	1	4086	3	Y	256	255	1			7
							163	4	282	9							
08	5735	X	4456	-0-	-1279 B	-0-	500	1	3500	3	Y	265	263	1			9
							164	4	292	9							
09	5550	X	4390	-0-	-1160 B	-0-	481	1	3656	3	Y	68	74	1			3
							178	4	75	9							
10	5735	X	4190	-0-	-1545 B	-0-	494	1	3422	3	Y	82	83	1			2
							184	4	90	9							
11	5490	X	4139	-0-	-1351 B	-0-	449	1	3425	3	Y	48	48	1			2
							212	4	53	9							
12	5084	X	-0-	-0-	-5084 B	-0-					Y	37	37	1			2

TOTAL GAS PROD: 52,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23213	X	23213	-0-	-0- B	-0-	814	1	22345	3	Y	49	44	1			6
							54	9									
02	18969	X	18969	-0-	-0- B	-0-	822	1	18147	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	18910	X	17029	-0-	-1881 B	-0-	862	1	16133	3	Y	31	25	1			6
							34	9									
04	22470	X	15112	-0-	-7358 B	-0-	876	1	14160	3	Y	20	22	1			4
							54	4	22	9							
05	23219	X	18305	-0-	-4914 B	-0-	2198	1	15803	3	Y	25	23	1			6
							276	4	28	9							
06	22470	X	18896	-0-	-3574 B	-0-	2422	1	16185	3	Y	27	12	1			21
							259	4	30	9							
07	20987	X	17206	-0-	-3781 B	-0-	904	1	16151	3	Y	19	28	1			12
							130	4	21	9							
08	18793	X	18793	-0-	-0- B	-0-	1058	1	17702	3	Y	16	18	1			10
							15	4	18	9							
09	18300	X	11963	-0-	-6337 B	-0-	680	1	11179	3	Y	93	64	1			39
							2	4	102	9							
10	18910	X	9417	-0-	-9493 B	-0-	510	1	8669	3	Y	215	133	1			121
							1	4	237	9							
11	18300	X	15592	-0-	-2708 B	-0-	748	1	14805	3	Y	35	141	1			15
							39	9									
12	18786	X	9170	-0-	-9616 B	-0-	538	1	8586	3	Y	42	37	1			20
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 193,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31675	X	31675	-0-	-0-	B	-0-	279	1	31396	2	N	-0-					-0-
02	42476	X	30965	-0-	-11511	B	-0-	500	1	30465	2	N	-0-					-0-
03	47027	X	35987	-0-	-11040	B	-0-	218	1	35769	2	N	-0-					-0-
04	45510	X	33927	-0-	-11583	B	-0-	280	1	33647	2	N	-0-					-0-
05	34224	X	30219	-0-	-4005	B	-0-	332	1	29887	2	N	-0-					-0-
06	34830	X	32288	-0-	-2542	B	-0-	393	1	31895	2	N	-0-					-0-
07	35991	X	30423	-0-	-5568	B	-0-	425	1	29998	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	30798	-0-	-5193	B	-0-	549	1	30249	2	N	-0-					-0-
09	33930	X	28262	-0-	-5668	B	-0-	449	1	27813	2	N	-0-					-0-
10	33356	X	28206	-0-	-5150	B	-0-	468	1	27738	2	N	-0-					-0-
11	32280	X	26536	-0-	-5744	B	-0-	496	1	26040	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	25020	-0-	-5763	B	-0-	407	1	24613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35930	X	35930	-0-	-0-	B	-0-	317	1	35613	2	N	-0-					-0-
02	36344	X	32413	-0-	-3931	B	-0-	524	1	31889	2	N	-0-					-0-
03	40083	X	35196	-0-	-4887	B	-0-	214	1	34982	2	N	-0-					-0-
04	35310	X	33731	-0-	-1579	B	-0-	279	1	33452	2	N	-0-					-0-
05	35929	X	30135	-0-	-5794	B	-0-	331	1	29804	2	N	-0-					-0-
06	34770	X	31246	-0-	-3524	B	-0-	381	1	30865	2	N	-0-					-0-
07	35898	X	30453	-0-	-5445	B	-0-	425	1	30028	2	N	-0-					-0-
08	35185	X	31903	-0-	-3282	B	-0-	569	1	31334	2	N	-0-					-0-
09	33720	X	28581	-0-	-5139	B	-0-	454	1	28127	2	N	-0-					-0-
10	32302	X	31377	-0-	-925	B	-0-	521	1	30856	2	N	-0-					-0-
11	31260	X	27552	-0-	-3708	B	-0-	515	1	27037	2	N	-0-					-0-
12	31899	X	26684	-0-	-5215	B	-0-	434	1	26250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19465	X	19465	-0-	-0-	B	-0-	706	1	18530	3	N	-0-					-0-
								229	4									
02	22148	X	16652	-0-	-5496	B	-0-	51	1	16532	3	N	-0-					-0-
								69	4									
03	24521	X	18260	-0-	-6261	B	-0-	60	1	18036	3	N	-0-					-0-
								164	4									
04	23730	X	15544	-0-	-8186	B	-0-	54	1	15253	3	N	-0-					-0-
								237	4									
05	21080	X	14759	-0-	-6321	B	-0-	45	1	14689	3	N	-0-					-0-
								25	4									
06	18840	X	15658	-0-	-3182	B	-0-	55	1	15487	3	N	-0-					-0-
								116	4									
07	18445	X	16695	-0-	-1750	B	-0-	53	1	16479	3	N	-0-					-0-
								163	4									
08	18259	X	14739	-0-	-3520	B	-0-	47	1	14449	3	N	-0-					-0-
								243	4									
09	18481	X	18481	-0-	-0-	B	-0-	418	1	17935	3	N	-0-					-0-
								128	4									
10	16709	X	15810	-0-	-899	B	-0-	228	1	15566	3	N	-0-					-0-
								16	4									
11	16170	X	15243	-0-	-927	B	-0-	223	1	15001	3	N	-0-					-0-
								19	4									
12	19096	X	-0-	-0-	-19096	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18198	X	18198	-0-	-0-	B	-0-	161	1	18037	2	N	-0-					-0-
02	19740	X	15889	-0-	-3851	B	-0-	257	1	15632	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	16518	-0-	-3849	B	-0-	100	1	16418	2	N	-0-					-0-
04	19260	X	16748	-0-	-2512	B	-0-	138	1	16610	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16583	-0-	-1614	B	-0-	182	1	16401	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	14984	-0-	-2626	B	-0-	183	1	14801	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	14013	-0-	-3564	B	-0-	196	1	13817	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	14969	-0-	-2329	B	-0-	267	1	14702	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	14683	-0-	-2057	B	-0-	233	1	14450	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	14787	-0-	-1829	B	-0-	245	1	14542	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	13951	-0-	-1019	B	-0-	261	1	13690	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	14282	-0-	-877	B	-0-	232	1	14050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47460	X	47460	-0-	-0-	B	-0-	419	1	47041	2	N	-0-					-0-
02	45472	X	40193	-0-	-5279	B	-0-	649	1	39544	2	N	-0-					-0-
03	49197	X	43343	-0-	-5854	B	-0-	263	1	43080	2	N	-0-					-0-
04	46890	X	21079	-0-	-25811	B	-0-	174	1	20905	2	N	-0-					-0-
05	47461	X	24555	-0-	-22906	B	-0-	270	1	24285	2	N	-0-					-0-
06	45930	X	37671	-0-	-8259	B	-0-	459	1	37212	2	N	-0-					-0-
07	44485	X	34875	-0-	-9610	B	-0-	487	1	34388	2	N	-0-					-0-
08	43338	X	32893	-0-	-10445	B	-0-	587	1	32306	2	N	-0-					-0-
09	37680	X	29133	-0-	-8547	B	-0-	463	1	28670	2	N	-0-					-0-
10	38936	X	28906	-0-	-10030	B	-0-	480	1	28426	2	N	-0-					-0-
11	37680	X	8557	-0-	-29123	B	-0-	160	1	8397	2	N	-0-					-0-
12	34875	X	-0-	-0-	-34875	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24478	X	24478	-0-	-0-	B	-0-		865	1	22699	3	N	575	560	1			162
									281	4	633	9							
02	25004	X	20716	-0-	-4288	B	-0-		63	1	20104	3	N	424	392	1			194
									83	4	466	9							
03	26877	X	21918	-0-	-4959	B	-0-		70	1	21103	3	N	503	573	1			124
									192	4	553	9							
04	25470	X	21218	-0-	-4252	B	-0-		72	1	20413	3	N	377	430	1			71
									318	4	415	9							
05	25420	X	21398	-0-	-4022	B	-0-		65	1	20927	3	N	337	309	1			99
									35	4	371	9							
06	23700	X	16018	-0-	-7682	B	-0-		54	1	15475	3	N	339	352	1			86
									116	4	373	9							
07	26688	X	26688	-0-	-0-	B	-0-		84	1	25955	3	N	357	285	1			158
									256	4	393	9							
08	25779	X	25779	-0-	-0-	B	-0-		82	1	25144	3	N	118	217	1			59
									423	4	130	9							
09	29792	X	29792	-0-	-0-	B	-0-		666	1	28545	3	N	344	269	1			134
									203	4	378	9							
10	25243	X	25243	-0-	-0-	B	-0-		356	1	24301	3	N	510	528	1			116
									25	4	561	9							
11	22888	X	22888	-0-	-0-	B	-0-		327	1	21987	3	N	496	525	1			87
									28	4	546	9							
12	23343	X	-0-	-0-	-23343	B	-0-						Y	519	351	1			255

TOTAL GAS PROD: 256,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,899

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5585	X	5585	-0-	-0-	B	-0-		202	1	5317	3	N	-0-					-0-
									66	4									
02	6132	X	5419	-0-	-713	B	-0-		17	1	5321	3	N	54	29	1			25
									22	4	59	9							
03	6014	X	5454	-0-	-560	B	-0-		17	1	5358	3	N	27	45	1			7
									49	4	30	9							
04	5610	X	4857	-0-	-753	B	-0-		17	1	4764	3	N	2	9	1			-0-
									74	4	2	9							
05	6014	X	5110	-0-	-904	B	-0-		16	1	5085	3	N	1	1	1			-0-
									8	4	1	9							
06	5820	X	4718	-0-	-1102	B	-0-		16	1	4663	3	N	4	3	1			1
									35	4	4	9							
07	6014	X	5202	-0-	-812	B	-0-		16	1	5135	3	N	-0-	1	1			-0-
									51	4									
08	5456	X	5028	-0-	-428	B	-0-		16	1	4904	3	N	24	12	1			12
									82	4	26	9							
09	6044	X	6044	-0-	-0-	B	-0-		136	1	5846	3	N	18	23	1			7
									42	4	20	9							
10	5208	X	4564	-0-	-644	B	-0-		66	1	4490	3	N	4	10	1			1
									4	4	4	9							
11	5040	X	4830	-0-	-210	B	-0-		71	1	4752	3	N	1	2	1			-0-
									6	4	1	9							
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44468	X	44468	-0-	-0- B	-0-	392	1	44076	2	N	-0-					-0-
02	45528	X	37783	-0-	-7745 B	-0-	610	1	37173	2	N	-0-					-0-
03	47740	X	39886	-0-	-7854 B	-0-	242	1	39644	2	N	-0-					-0-
04	45270	X	39567	-0-	-5703 B	-0-	327	1	39240	2	N	-0-					-0-
05	44454	X	38809	-0-	-5645 B	-0-	426	1	38383	2	N	-0-					-0-
06	43020	X	36950	-0-	-6070 B	-0-	450	1	36500	2	N	-0-					-0-
07	41819	X	36746	-0-	-5073 B	-0-	513	1	36233	2	N	-0-					-0-
08	40889	X	36161	-0-	-4728 B	-0-	645	1	35516	2	N	-0-					-0-
09	39570	X	34788	-0-	-4782 B	-0-	552	1	34236	2	N	-0-					-0-
10	38843	X	34521	-0-	-4322 B	-0-	573	1	33948	2	N	-0-					-0-
11	36960	X	32850	-0-	-4110 B	-0-	614	1	32236	2	N	-0-					-0-
12	36735	X	33973	-0-	-2762 B	-0-	552	1	33421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62123	X	62123	-0-	-0- B	-0-	548	1	61575	2	N	-0-					-0-
02	79100	X	50824	-0-	-28276 B	-0-	821	1	50003	2	N	-0-					-0-
03	87575	X	54788	-0-	-32787 B	-0-	332	1	54456	2	N	-0-					-0-
04	60120	X	43652	-0-	-16468 B	-0-	360	1	43292	2	N	-0-					-0-
05	62124	X	56898	-0-	-5226 B	-0-	625	1	56273	2	N	-0-					-0-
06	60120	X	52701	-0-	-7419 B	-0-	642	1	52059	2	N	-0-					-0-
07	56265	X	50208	-0-	-6057 B	-0-	701	1	49507	2	N	-0-					-0-
08	56947	X	48598	-0-	-8349 B	-0-	867	1	47731	2	N	-0-					-0-
09	55110	X	47896	-0-	-7214 B	-0-	760	1	47136	2	N	-0-					-0-
10	56947	X	49587	-0-	-7360 B	-0-	823	1	48764	2	N	-0-					-0-
11	52710	X	46185	-0-	-6525 B	-0-	864	1	45321	2	N	-0-					-0-
12	50220	X	43481	-0-	-6739 B	-0-	707	1	42774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7996	X	7996	-0-	-0- B	-0-	59	1	6968	3	N	315	375	1			203
							622	4	347	9							
02	9380	X	8072	-0-	-1308 B	-0-	4	1	7063	3	N	278	180	1			301
							699	4	306	9							
03	10385	X	8817	-0-	-1568 B	-0-	94	1	7473	3	N	341	362	1			280
							875	4	375	9							
04	10201	X	10201	-0-	-0- B	-0-	310	1	8186	3	N	198	177	1			301
							1487	4	218	9							
05	9039	X	9039	-0-	-0- B	-0-	323	1	7370	3	N	138	185	1			254
							1194	4	152	9							
06	8640	X	8259	-0-	-381 B	-0-	354	1	7733	3	N	142	182	1			214
							16	4	156	9							
07	10540	X	8413	-0-	-2127 B	-0-	371	1	7858	3	N	155	181	1			188
							13	4	171	9							
08	10540	X	7137	-0-	-3403 B	-0-	358	1	6646	3	N	110					298
							12	4	121	9							
09	10200	X	7161	-0-	-3039 B	-0-	349	1	6691	3	N	98	178	1			218
							13	4	108	9							
10	9455	X	8134	-0-	-1321 B	-0-	429	1	7582	3	N	102	179	1			141
							11	4	112	9							
11	8280	X	7952	-0-	-328 B	-0-	281	1	7530	3	N	119					260
							10	4	131	9							
*12	9011	X	9011	-0-	-0- B	-0-	495	1	8134	3	N	335	184	1			411
							13	4	369	9							

TOTAL GAS PROD: 100,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11672	X	11672	-0-	-0-	B	-0-	423	1	11111	3	N	-0-	3	1			-0-
								138	4									
02	14448	X	6738	-0-	-7710	B	-0-	21	1	6683	3	N	6	3	1			3
								27	4	7	9							
03	15407	X	5688	-0-	-9719	B	-0-	18	1	5583	3	N	33	28	1			8
								51	4	36	9							
04	14310	X	491	-0-	-13819	B	-0-	2	1	482	3	N	-0-	8	1			-0-
								7	4									
05	21980	X	21980	-0-	-0-	B	-0-	67	1	21755	3	N	110	78	1			32
								37	4	121	9							
06	14703	X	14703	-0-	-0-	B	-0-	51	1	14543	3	N	-0-	32	1			-0-
								109	4									
07	10097	X	10097	-0-	-0-	B	-0-	32	1	9967	3	N	-0-					-0-
								98	4									
08	21979	X	4759	-0-	-17220	B	-0-	15	1	4665	3	N	-0-					-0-
								79	4									
09	21270	X	14419	-0-	-6851	B	-0-	326	1	13985	3	N	7	4	1			3
								100	4	8	9							
10	21979	X	12844	-0-	-9135	B	-0-	185	1	12645	3	N	1	4	1			-0-
								13	4	1	9							
11	16047	X	16047	-0-	-0-	B	-0-	235	1	15779	3	N	12	10	1			2
								20	4	13	9							
12	14911	X	-0-	-0-	-14911	B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7543	X	7543	-0-	-0-	B	-0-	273	1	7181	3	N	-0-					-0-
								89	4									
02	9072	X	4739	-0-	-4333	B	-0-	15	1	4705	3	N	-0-					-0-
								19	4									
03	10044	X	4155	-0-	-5889	B	-0-	14	1	4104	3	N	-0-					-0-
								37	4									
04	9720	X	2773	-0-	-6947	B	-0-	10	1	2721	3	N	-0-					-0-
								42	4									
05	8556	X	2474	-0-	-6082	B	-0-	8	1	2462	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	7290	X	2131	-0-	-5159	B	-0-	7	1	2108	3	N	-0-					-0-
								16	4									
07	5239	X	1359	-0-	-3880	B	-0-	5	1	1341	3	N	-0-					-0-
								13	4									
08	10476	X	10476	-0-	-0-	B	-0-	33	1	10270	3	N	-0-					-0-
								173	4									
09	12707	X	12707	-0-	-0-	B	-0-	288	1	12331	3	N	-0-					-0-
								88	4									
10	9703	X	9703	-0-	-0-	B	-0-	140	1	9553	3	N	-0-					-0-
								10	4									
11	10140	X	7650	-0-	-2490	B	-0-	112	1	7528	3	N	-0-					-0-
								10	4									
12	13144	X	-0-	-0-	-13144	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37330	X	37330	-0-	-0-	B	-0-	329	1	37001	2	N	-0-					-0-
02	30716	X	25929	-0-	-4787	B	-0-	419	1	25510	2	N	-0-					-0-
03	26293	X	26293	-0-	-0-	B	-0-	160	1	26133	2	N	-0-					-0-
04	36120	X	25319	-0-	-10801	B	-0-	209	1	25110	2	N	-0-					-0-
05	37324	X	24393	-0-	-12931	B	-0-	268	1	24125	2	N	-0-					-0-
06	36120	X	22237	-0-	-13883	B	-0-	271	1	21966	2	N	-0-					-0-
07	28706	X	20739	-0-	-7967	B	-0-	290	1	20449	2	N	-0-					-0-
08	26288	X	18945	-0-	-7343	B	-0-	338	1	18607	2	N	-0-					-0-
09	25320	X	17810	-0-	-7510	B	-0-	283	1	17527	2	N	-0-					-0-
10	24428	X	17973	-0-	-6455	B	-0-	298	1	17675	2	N	-0-					-0-
11	22230	X	16528	-0-	-5702	B	-0-	309	1	16219	2	N	-0-					-0-
12	20739	X	16044	-0-	-4695	B	-0-	261	1	15783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	15938	-0-	-3468		-0-	571	1	14994	3	N	170	157	1			48
								186	4	187	9							
02	16912	X	13341	-0-	-3571		-0-	41	1	13124	3	N	111	108	1			51
								54	4	122	9							
03	18197	X	13722	-0-	-4475		-0-	44	1	13476	3	N	72	105	1			18
								123	4	79	9							
04	17130	X	13048	-0-	-4082		-0-	45	1	12776	3	N	25	38	1			5
								199	4	28	9							
05	16802	X	13020	-0-	-3782	B	-0-	40	1	12954	3	N	4	8	1			1
								22	4	4	9							
06	15420	X	11799	-0-	-3621	B	-0-	41	1	11615	3	N	51	39	1			13
								87	4	56	9							
07	14756	X	13503	-0-	-1253	B	-0-	43	1	13295	3	N	31	30	1			14
								131	4	34	9							
08	13980	X	13980	-0-	-0-	B	-0-	44	1	13662	3	N	40	34	1			20
								230	4	44	9							
09	17233	X	17233	-0-	-0-	B	-0-	389	1	16677	3	N	44	47	1			17
								119	4	48	9							
10	14232	X	14232	-0-	-0-	B	-0-	205	1	13997	3	N	14	28	1			3
								15	4	15	9							
11	13530	X	13078	-0-	-452	B	-0-	190	1	12771	3	N	92	79	1			16
								16	4	101	9							
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	B	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32080	X	32080	-0-	-0-	B	-0-	283	1	31797	2	N	-0-					1
02	32816	X	27788	-0-	-5028	B	-0-	449	1	27339	2	N	-0-					1
03	34503	X	29877	-0-	-4626	B	-0-	181	1	29696	2	N	-0-					1
04	31860	X	29091	-0-	-2769	B	-0-	240	1	28851	2	N	-0-					1
05	32085	X	28288	-0-	-3797	B	-0-	311	1	27977	2	N	-0-					1
06	31050	X	26870	-0-	-4180	B	-0-	327	1	26543	2	N	-0-					1
07	30752	X	26263	-0-	-4489	B	-0-	367	1	25896	2	N	-0-					1
08	30070	X	26137	-0-	-3933	B	-0-	466	1	25671	2	N	-0-					1
09	29100	X	24580	-0-	-4520	B	-0-	390	1	24190	2	N	-0-					1
10	28334	X	24485	-0-	-3849	B	-0-	406	1	24079	2	N	-0-					1
11	26880	X	23414	-0-	-3466	B	-0-	438	1	22976	2	N	-0-					1
12	26257	X	21102	-0-	-5155	B	-0-	343	1	20759	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 319,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15618	X	15618	-0-	-0-	B	-0-	566	1	14868	3	N	-0-	2	1			-0-
								184	4									
02	18648	X	13353	-0-	-5295	B	-0-	41	1	13257	3	N	-0-					-0-
								55	4									
03	20646	X	12437	-0-	-8209	B	-0-	40	1	12285	3	N	-0-					-0-
								112	4									
04	19980	X	12707	-0-	-7273	B	-0-	44	1	12469	3	N	-0-					-0-
								194	4									
05	17453	X	14166	-0-	-3287	B	-0-	43	1	14099	3	N	-0-					-0-
								24	4									
06	15120	X	12181	-0-	-2939	B	-0-	43	1	12048	3	N	-0-					-0-
								90	4									
07	14787	X	12090	-0-	-2697	B	-0-	38	1	11934	3	N	-0-					-0-
								118	4									
08	14167	X	11094	-0-	-3073	B	-0-	35	1	10861	3	N	14	7	1			7
								183	4	15	9							
09	17368	X	17368	-0-	-0-	B	-0-	393	1	16844	3	N	10	13	1			4
								120	4	11	9							
10	14167	X	10156	-0-	-4011	B	-0-	147	1	9999	3	N	-0-	4	1			-0-
								10	4									
11	12180	X	11926	-0-	-254	B	-0-	174	1	11737	3	N	-0-					-0-
								15	4									
12	17949	X	-0-	-0-	-17949	B	-0-					Y	4	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 143,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	16191	-0-	-3587		-0-	584	1	15342	3	N	68	54	1			19
								190	4	75	9							
02	16164	X	16164	-0-	-0-		-0-	50	1	15990	3	N	53	48	1			24
								66	4	58	9							
03	18213	X	18213	-0-	-0-		-0-	59	1	17938	3	N	48	60	1			12
								163	4	53	9							
04	17855	X	17855	-0-	-0-		-0-	61	1	17274	3	N	228	197	1			43
								269	4	251	9							
05	17887	X	16938	-0-	-949	B	-0-	52	1	16712	3	N	133	137	1			39
								28	4	146	9							
06	17640	X	15012	-0-	-2628	B	-0-	53	1	14848	3	N	-0-	39	1			-0-
								111	4									
07	18445	X	15466	-0-	-2979	B	-0-	49	1	15248	3	N	16	9	1			7
								151	4	18	9							
08	18445	X	11856	-0-	-6589	B	-0-	38	1	11623	3	N	-0-	7	1			-0-
								195	4									
09	20392	X	20392	-0-	-0-	B	-0-	460	1	19748	3	N	39	24	1			15
								141	4	43	9							
10	17370	X	17370	-0-	-0-	B	-0-	250	1	17060	3	N	38	44	1			9
								18	4	42	9							
11	15000	X	11723	-0-	-3277	B	-0-	171	1	11515	3	N	20	25	1			4
								15	4	22	9							
12	19747	X	-0-	-0-	-19747	B	-0-					Y	4	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 177,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7633	-0-	-1233		-0-	257	1	6750	3	N	493	551	1			139
								84	4	542	9							
02	5617	X	5617	-0-	-0-		-0-	16	1	5161	3	N	381	346	1			174
								21	4	419	9							
03	8463	X	5092	-0-	-3371		-0-	15	1	4622	3	N	375	457	1			92
								42	4	413	9							
04	8040	X	5801	-0-	-2239		-0-	19	1	5307	3	N	357	382	1			67
								82	4	393	9							
05	8308	X	6017	-0-	-2291	B	-0-	17	1	5538	3	N	412	358	1			121
								9	4	453	9							
06	7380	X	5434	-0-	-1946	B	-0-	17	1	4941	3	N	399	419	1			101
								37	4	439	9							
07	7466	X	7466	-0-	-0-	B	-0-	22	1	6837	3	N	491	375	1			217
								67	4	540	9							
08	6249	X	6249	-0-	-0-	B	-0-	18	1	5606	3	N	482	458	1			241
								95	4	530	9							
09	6371	X	6371	-0-	-0-	B	-0-	136	1	5856	3	N	306	428	1			119
								42	4	337	9							
10	7471	X	6326	-0-	-1145	B	-0-	84	1	5727	3	N	463	476	1			106
								6	4	509	9							
11	7230	X	5481	-0-	-1749	B	-0-	76	1	5076	3	N	294	348	1			52
								6	4	323	9							
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	B	-0-					Y	356	233	1			175

TOTAL GAS PROD: 67,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40208	X	40208	-0-	-0-	B	-0-	355	1	39853	2	N	-0-					-0-
02	40376	X	33704	-0-	-6672	B	-0-	545	1	33159	2	N	-0-					-0-
03	42160	X	36259	-0-	-5901	B	-0-	220	1	36039	2	N	-0-					-0-
04	39180	X	35820	-0-	-3360	B	-0-	296	1	35524	2	N	-0-					-0-
05	40207	X	34656	-0-	-5551	B	-0-	381	1	34275	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	32960	-0-	-5950	B	-0-	402	1	32558	2	N	-0-					-0-
07	37324	X	32623	-0-	-4701	B	-0-	456	1	32167	2	N	-0-					-0-
08	37014	X	32331	-0-	-4683	B	-0-	577	1	31754	2	N	-0-					-0-
09	35820	X	30144	-0-	-5676	B	-0-	479	1	29665	2	N	-0-					-0-
10	34689	X	30601	-0-	-4088	B	-0-	508	1	30093	2	N	-0-					-0-
11	32970	X	18110	-0-	-14860	B	-0-	339	1	17771	2	N	-0-					-0-
12	32612	X	22895	-0-	-9717	B	-0-	372	1	22523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58048	X	58048	-0-	-0-	B	-0-	512	1	57536	2	N	-0-					-0-
02	67452	X	48043	-0-	-19409	B	-0-	776	1	47267	2	N	-0-					-0-
03	68727	X	53127	-0-	-15600	B	-0-	322	1	52805	2	N	-0-					-0-
04	56190	X	51901	-0-	-4289	B	-0-	429	1	51472	2	N	-0-					-0-
05	58063	X	49545	-0-	-8518	B	-0-	544	1	49001	2	N	-0-					-0-
06	56190	X	45766	-0-	-10424	B	-0-	558	1	45208	2	N	-0-					-0-
07	53630	X	48233	-0-	-5397	B	-0-	674	1	47559	2	N	-0-					-0-
08	53630	X	46820	-0-	-6810	B	-0-	835	1	45985	2	N	-0-					-0-
09	51900	X	43811	-0-	-8089	B	-0-	696	1	43115	2	N	-0-					-0-
10	49600	X	44220	-0-	-5380	B	-0-	734	1	43486	2	N	-0-					-0-
11	46680	X	41023	-0-	-5657	B	-0-	767	1	40256	2	N	-0-					-0-
12	48236	X	40930	-0-	-7306	B	-0-	665	1	40265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32346	X	32346	-0-	-0-	B	-0-		1733	1	29660	3	Y	342	339	1			35
									577	4	376	9							
02	43736	X	28740	-0-	-14996	B	-0-		1622	1	26307	3	Y	234	233	1			36
									554	4	257	9							
03	42594	X	28888	-0-	-13706	B	-0-		1848	1	25973	3	Y	387	364	1			59
									641	4	426	9							
04	37350	X	27818	-0-	-9532	B	-0-		1816	1	24932	3	Y	396	388	1			67
									634	4	436	9							
05	34534	X	26678	-0-	-7856	B	-0-		1831	1	24028	3	Y	371	358	1			80
									411	4	408	9							
06	31290	X	25239	-0-	-6051	B	-0-		1832	1	23025	3	Y	332	347	1			65
									17	4	365	9							
07	31806	X	25254	-0-	-6552	B	-0-		1953	1	23025	3	Y	241	255	1			51
									11	4	265	9							
08	28892	X	24313	-0-	-4579	B	-0-		1984	1	21958	3	Y	327	313	1			65
									11	4	360	9							
09	27810	X	23186	-0-	-4624	B	-0-		1788	1	21068	3	Y	290	298	1			57
									11	4	319	9							
10	26691	X	23265	-0-	-3426	B	-0-		2023	1	20857	3	Y	336	311	1			82
									15	4	370	9							
11	25230	X	21327	-0-	-3903	B	-0-		2148	1	18791	3	Y	342	336	1			88
									12	4	376	9							
12	25265	X	20744	-0-	-4521	B	-0-		1477	1	18868	3	Y	351	350	1			89
									13	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 307,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,949

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31275	X	31275	-0-	-0-	B	-0-		1679	1	28732	3	Y	277	280	1			28
									559	4	305	9							
02	32648	X	27584	-0-	-5064	B	-0-		1556	1	25231	3	Y	242	233	1			37
									531	4	266	9							
03	36146	X	27140	-0-	-9006	B	-0-		1738	1	24430	3	Y	335	321	1			51
									603	4	369	9							
04	34980	X	25882	-0-	-9098	B	-0-		1690	1	23199	3	Y	366	355	1			62
									590	4	403	9							
05	35030	X	24710	-0-	-10320	B	-0-		1692	1	22207	3	Y	392	370	1			84
									380	4	431	9							
06	30270	X	23144	-0-	-7126	B	-0-		1683	1	21156	3	Y	263	296	1			51
									16	4	289	9							
07	30535	X	22624	-0-	-7911	B	-0-		1747	1	20597	3	Y	245	244	1			52
									10	4	270	9							
08	27125	X	21539	-0-	-5586	B	-0-		1756	1	19440	3	Y	303	294	1			61
									10	4	333	9							
09	25890	X	20542	-0-	-5348	B	-0-		1584	1	18670	3	Y	253	264	1			50
									10	4	278	9							
10	24707	X	18982	-0-	-5725	B	-0-		1644	1	16954	3	Y	338	306	1			82
									12	4	372	9							
11	23130	X	18622	-0-	-4508	B	-0-		1866	1	16324	3	Y	383	366	1			99
									11	4	421	9							
12	22630	X	18143	-0-	-4487	B	-0-		1286	1	16427	3	Y	380	382	1			97
									12	4	418	9							

TOTAL GAS PROD: 280,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,777

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77203	X	77203	-0-	-0-	B	-0-	681	1	76522	2	N	-0-					-0-
02	82180	X	53628	-0-	-28552	B	-0-	866	1	52762	2	N	-0-					-0-
03	90985	X	72761	-0-	-18224	B	-0-	441	1	72320	2	N	-0-					-0-
04	74700	X	38573	-0-	-36127	B	-0-	319	1	38254	2	N	-0-					-0-
05	77190	X	72732	-0-	-4458	B	-0-	799	1	71933	2	N	-0-					-0-
06	74700	X	61481	-0-	-13219	B	-0-	749	1	60732	2	N	-0-					-0-
07	72757	X	58871	-0-	-13886	B	-0-	822	1	58049	2	N	-0-					-0-
08	72819	X	51083	-0-	-21736	B	-0-	911	1	50172	2	N	-0-					-0-
09	70470	X	9832	-0-	-60638	B	-0-	156	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	72819	X	49538	-0-	-23281	B	-0-	822	1	48716	2	N	-0-					-0-
11	61470	X	50396	-0-	-11074	B	-0-	942	1	49454	2	N	-0-					-0-
12	58869	X	48264	-0-	-10605	B	-0-	784	1	47480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74021	X	74021	-0-	-0-	B	-0-	653	1	73368	2	N	-0-					-0-
02	74928	X	58738	-0-	-16190	B	-0-	949	1	57789	2	N	-0-					-0-
03	82956	X	65775	-0-	-17181	B	-0-	399	1	65376	2	N	-0-					-0-
04	71640	X	15543	-0-	-56097	B	-0-	128	1	15415	2	N	-0-					-0-
05	74028	X	28500	-0-	-45528	B	-0-	313	1	28187	2	N	-0-					-0-
06	71640	X	58202	-0-	-13438	B	-0-	709	1	57493	2	N	-0-					-0-
07	65782	X	50658	-0-	-15124	B	-0-	708	1	49950	2	N	-0-					-0-
08	65782	X	47412	-0-	-18370	B	-0-	846	1	46566	2	N	-0-					-0-
09	58200	X	42433	-0-	-15767	B	-0-	674	1	41759	2	N	-0-					-0-
10	60140	X	42062	-0-	-18078	B	-0-	698	1	41364	2	N	-0-					-0-
11	58200	X	38308	-0-	-19892	B	-0-	716	1	37592	2	N	-0-					-0-
12	50654	X	36536	-0-	-14118	B	-0-	594	1	35942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35640	X	35640	-0-	-0-	B	-0-	3754	1	1032	2	Y	259	296	1			34
								28911	3	1658	4							
02	28062	X	28062	-0-	-0-	B	-0-	2995	1	23337	3	Y	330	276	1			88
								1367	4	363	9							
03	31651	X	31112	-0-	-539	B	-0-	4251	1	24889	3	Y	396	377	1			107
								1536	4	436	9							
04	34500	X	26415	-0-	-8085	B	-0-	4089	1	20588	3	Y	346	359	1			94
								1357	4	381	9							
05	35650	X	24609	-0-	-11041	B	-0-	3135	1	20278	3	Y	278	302	1			70
								890	4	306	9							
06	34500	X	22096	-0-	-12404	B	-0-	2948	1	18956	3	Y	164	178	1			56
								12	4	180	9							
07	31124	X	21783	-0-	-9341	B	-0-	3296	1	18259	3	Y	197	200	1			53
								11	4	217	9							
08	31124	X	20439	-0-	-10685	B	-0-	3070	1	17194	3	Y	151	158	1			46
								9	4	166	9							
09	26430	X	21510	-0-	-4920	B	-0-	3154	1	18074	3	Y	246	234	1			58
								11	4	271	9							
10	24614	X	20530	-0-	-4084	B	-0-	3236	1	16987	3	Y	272	243	1			87
								8	4	299	9							
11	22110	X	18142	-0-	-3968	B	-0-	3048	1	14789	3	Y	271	294	1			64
								7	4	298	9							
12	22227	X	17222	-0-	-5005	B	-0-	2318	1	14552	3	Y	313	276	1			101
								8	4	344	9							

TOTAL GAS PROD: 287,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	297	1	1197	3	N	180	183	1			16
							544	4	198	9							
02	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	318	1	473	3	N	174	163	1			27
							675	4	191	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	335	1	258	3	N	113	112	1			28
							611	4	124	9							
04	6096	X	6096	-0-	-0- B	-0-	545	1	5145	3	N	52	68	1			12
							349	4	57	9							
05	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	621	1	5732	3	N	33	41	1			4
							519	4	36	9							
06	14598	X	14598	-0-	-0- B	-0-	1190	1	13162	3	N	83	78	1			9
							155	4	91	9							
07	18318	X	18318	-0-	-0- B	-0-	1482	1	15738	3	N	140	127	1			22
							944	4	154	9							
08	14568	X	14568	-0-	-0- B	-0-	1126	1	13026	3	N	121	121	1			22
							283	4	133	9							
09	17544	X	17544	-0-	-0- B	-0-	1417	1	15299	3	N	67	75	1			14
							754	4	74	9							
10	22123	X	22123	-0-	-0- B	-0-	1975	1	19416	3	N	63	55	1			22
							663	4	69	9							
11	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	1259	1	1317	3	N	91	74	1			39
							629	4	100	9							
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	130	141	1			28

TOTAL GAS PROD: 108,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32007	X	32007	-0-	-0- B	-0-	3363	1	925	2	Y	309	351	1			40
							25894	3	1485	4							
02	35980	X	24326	-0-	-11654 B	-0-	2588	1	20164	3	Y	357	302	1			95
							1181	4	393	9							
03	39835	X	28788	-0-	-11047 B	-0-	3930	1	23006	3	Y	394	382	1			107
							1419	4	433	9							
04	38550	X	26122	-0-	-12428 B	-0-	4039	1	20340	3	Y	365	373	1			99
							1341	4	402	9							
05	36177	X	24243	-0-	-11934 B	-0-	3092	1	19999	3	Y	250	286	1			63
							877	4	275	9							
06	30960	X	21884	-0-	-9076 B	-0-	2918	1	18765	3	Y	172	176	1			59
							12	4	189	9							
07	28799	X	24054	-0-	-4745 B	-0-	3649	1	20212	3	Y	165	180	1			44
							11	4	182	9							
08	28799	X	22523	-0-	-6276 B	-0-	3377	1	18910	3	Y	205	187	1			62
							10	4	226	9							
09	26130	X	20726	-0-	-5404 B	-0-	3045	1	17448	3	Y	203	217	1			48
							10	4	223	9							
10	24242	X	20040	-0-	-4202 B	-0-	3167	1	16623	3	Y	220	198	1			70
							8	4	242	9							
11	23280	X	18427	-0-	-4853 B	-0-	3105	1	15070	3	Y	223	241	1			52
							7	4	245	9							
12	24056	X	17680	-0-	-6376 B	-0-	2385	1	14977	3	Y	281	243	1			90
							9	4	309	9							

TOTAL GAS PROD: 280,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	22536	-0-		-652	B	-0-		1165	1	19947	3	Y	941	936	1			95
										389	4	1035	9							
02	17453	X	17453	-0-		-0-	B	-0-		972	1	15767	3	Y	347	389	1			53
										332	4	382	9							
03	28861	X	16762	-0-		-12099	B	-0-		1056	1	14842	3	Y	453	437	1			69
										366	4	498	9							
04	27930	X	15907	-0-		-12023	B	-0-		1023	1	14044	3	Y	439	434	1			74
										357	4	483	9							
05	28861	X	14816	-0-		-14045	B	-0-		999	1	13109	3	Y	440	420	1			94
										224	4	484	9							
06	21810	X	15159	-0-		-6651	B	-0-		1074	1	13495	3	Y	527	519	1			102
										10	4	580	9							
07	19313	X	13867	-0-		-5446	B	-0-		1057	1	12461	3	Y	312	348	1			66
										6	4	343	9							
08	16771	X	13105	-0-		-3666	B	-0-		1058	1	11708	3	Y	303	308	1			61
										6	4	333	9							
09	15900	X	13542	-0-		-2358	B	-0-		1029	1	12120	3	Y	352	344	1			69
										6	4	387	9							
10	15655	X	13807	-0-		-1848	B	-0-		1187	1	12234	3	Y	344	329	1			84
										8	4	378	9							
11	15150	X	12918	-0-		-2232	B	-0-		1283	1	11218	3	Y	373	361	1			96
										7	4	410	9							
12	13981	X	12404	-0-		-1577	B	-0-		867	1	11076	3	Y	412	403	1			105
										8	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 182,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	25543	-0-		-3039	B	-0-		1331	1	22776	3	Y	903	929	1			91
										443	4	993	9							
02	20188	X	20025	-0-		-163	B	-0-		1117	1	18124	3	Y	365	400	1			56
										382	4	402	9							
03	28365	X	20235	-0-		-8130	B	-0-		1285	1	18063	3	Y	401	396	1			61
										446	4	441	9							
04	27450	X	18190	-0-		-9260	B	-0-		1177	1	16159	3	Y	403	396	1			68
										411	4	443	9							
05	28365	X	16775	-0-		-11590	B	-0-		1131	1	14843	3	Y	497	458	1			107
										254	4	547	9							
06	24720	X	16615	-0-		-8105	B	-0-		1197	1	15051	3	Y	323	367	1			63
										12	4	355	9							
07	22165	X	16062	-0-		-6103	B	-0-		1228	1	14476	3	Y	319	314	1			68
										7	4	351	9							
08	20243	X	15015	-0-		-5228	B	-0-		1218	1	13483	3	Y	279	291	1			56
										7	4	307	9							
09	18180	X	14547	-0-		-3633	B	-0-		1103	1	13005	3	Y	393	372	1			77
										7	4	432	9							
10	17174	X	14277	-0-		-2897	B	-0-		1223	1	12607	3	Y	398	378	1			97
										9	4	438	9							
11	16620	X	13690	-0-		-2930	B	-0-		1362	1	11918	3	Y	365	368	1			94
										8	4	402	9							
12	16058	X	13651	-0-		-2407	B	-0-		959	1	12252	3	Y	392	386	1			100
										9	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 204,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,038

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354454	X	72407	-0-	-282047 B	-0-	639	1	71768	2	N	-0-					-0-
02	320152	X	57711	-0-	-262441 B	-0-	932	1	56779	2	N	-0-					-0-
03	354454	X	59439	-0-	-295015 B	-0-	361	1	59078	2	N	-0-					-0-
04	343020	X	50804	-0-	-292216 B	-0-	420	1	50384	2	N	-0-					-0-
05	72416	X	56597	-0-	-15819 B	-0-	622	1	55975	2	N	-0-					-0-
06	70080	X	50176	-0-	-19904 B	-0-	611	1	49565	2	N	-0-					-0-
07	63891	X	48364	-0-	-15527 B	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
08	59427	X	46625	-0-	-12802 B	-0-	832	1	45793	2	N	-0-					-0-
09	54840	X	42784	-0-	-12056 B	-0-	679	1	42105	2	N	-0-					-0-
10	56668	X	29499	-0-	-27169 B	-0-	489	1	29010	2	N	-0-					-0-
11	50190	X	34882	-0-	-15308 B	-0-	652	1	34230	2	N	-0-					-0-
12	48360	X	35325	-0-	-13035 B	-0-	574	1	34751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282255	X	78192	-0-	-204063 B	-0-	690	1	77502	2	N	-0-					-0-
02	254940	X	61680	-0-	-193260 B	-0-	997	1	60683	2	N	-0-					-0-
03	282255	X	62952	-0-	-219303 B	-0-	382	1	62570	2	N	-0-					-0-
04	78180	X	60053	-0-	-18127 B	-0-	496	1	59557	2	N	-0-					-0-
05	78182	X	57357	-0-	-20825 B	-0-	630	1	56727	2	N	-0-					-0-
06	75660	X	51585	-0-	-24075 B	-0-	628	1	50957	2	N	-0-					-0-
07	68293	X	48993	-0-	-19300 B	-0-	684	1	48309	2	N	-0-					-0-
08	62961	X	47487	-0-	-15474 B	-0-	847	1	46640	2	N	-0-					-0-
09	60060	X	44266	-0-	-15794 B	-0-	703	1	43563	2	N	-0-					-0-
10	57412	X	41995	-0-	-15417 B	-0-	697	1	41298	2	N	-0-					-0-
11	51600	X	40956	-0-	-10644 B	-0-	766	1	40190	2	N	-0-					-0-
12	48980	X	40508	-0-	-8472 B	-0-	658	1	39850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105741	X	47038	-0-	-58703 B	-0-	2257	1	38624	3	Y	4914	5063	1			497
							752	4	5405	9							
02	95508	X	36549	-0-	-58959 B	-0-	1819	1	29494	3	Y	4195	4048	1			644
							621	4	4615	9							
03	105741	X	33353	-0-	-72388 B	-0-	1843	1	25896	3	Y	4523	4475	1			692
							639	4	4975	9							
04	46920	X	28227	-0-	-18693 B	-0-	1595	1	21893	3	Y	3802	3850	1			644
							557	4	4182	9							
05	48484	X	25746	-0-	-22738 B	-0-	1544	1	20262	3	Y	3267	3209	1			702
							346	4	3594	9							
06	45510	X	28490	-0-	-17020 B	-0-	1842	1	23153	3	Y	3162	3249	1			615
							17	4	3478	9							
07	40455	X	25751	-0-	-14704 B	-0-	1792	1	21127	3	Y	2565	2637	1			543
							10	4	2822	9							
08	33356	X	23596	-0-	-9760 B	-0-	1743	1	19296	3	Y	2315	2396	1			462
							10	4	2547	9							
09	28500	X	20393	-0-	-8107 B	-0-	1398	1	16480	3	Y	2278	2295	1			445
							9	4	2506	9							
10	29450	X	19777	-0-	-9673 B	-0-	1532	1	15795	3	Y	2217	2123	1			539
							11	4	2439	9							
11	28500	X	19573	-0-	-8927 B	-0-	1748	1	15293	3	Y	2293	2241	1			591
							10	4	2522	9							
12	25761	X	19358	-0-	-6403 B	-0-	1201	1	15345	3	Y	2546	2489	1			648
							11	4	2801	9							

TOTAL GAS PROD: 327,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,077

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	2160	-0-	-16440	B	-0-		879	1	5	2	Y	377	363	1			295
									853	3	8	4							
02	16800	X	2143	-0-	-14657	B	-0-		618	1	7	2	Y	428	485	1			238
									1009	3	38	4							
03	18600	X	1935	-0-	-16665	B	-0-		672	1	6	2	Y	445	484	1			199
									685	3	82	4							
04	1320	X	1320	-0-	-0-	B	-0-		220	1	126	2	Y	305	382	1			122
									578	3	60	4							
05	2387	X	2143	-0-	-244	B	-0-		525	1	8	2	Y	456	411	1			167
									970	3	138	4							
06	2310	X	2254	-0-	-56	B	-0-		666	1	7	2	Y	407	356	1			218
									1022	3	111	4							
07	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-		1009	1	7	2	Y	472	288	1			402
									838	3	203	4							
08	2139	X	1947	-0-	-192	B	-0-		739	1	6	2	Y	385	513	1			274
									717	3	61	4							
09	2250	X	2221	-0-	-29	B	-0-		766	1	7	2	Y	386	455	1			205
									810	3	213	4							
10	2573	X	2263	-0-	-310	B	-0-		680	1	7	2	Y	463	478	1			190
									748	3	319	4							
11	2490	X	1531	-0-	-959	B	-0-		384	1	5	2	Y	345	167	1			368
									469	3	293	4							
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	B	-0-						Y	129	273	1			224

TOTAL GAS PROD: 22,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,598

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48794	X	987	-0-	-47807	B	-0-		403	1	2	2	Y	170	204	1			133
									391	3	4	4							
02	44072	X	1337	-0-	-42735	B	-0-		385	1	4	2	Y	268	252	1			149
									629	3	24	4							
03	48794	X	940	-0-	-47854	B	-0-		319	1	3	2	Y	231	277	1			103
									325	3	39	4							
04	679	X	679	-0-	-0-	B	-0-		109	1	63	2	Y	173	207	1			69
									287	3	30	4							
05	1488	X	1171	-0-	-317	B	-0-		298	1	4	2	Y	219	208	1			80
									550	3	78	4							
06	1440	X	1101	-0-	-339	B	-0-		309	1	3	2	Y	238	191	1			127
									475	3	52	4							
07	1488	X	963	-0-	-525	B	-0-		376	1	3	2	Y	178	153	1			152
									312	3	76	4							
08	1178	X	744	-0-	-434	B	-0-		269	1	2	2	Y	173	202	1			123
									261	3	22	4							
09	1140	X	600	-0-	-540	B	-0-		198	1	2	2	Y	123	181	1			65
									210	3	55	4							
10	1178	X	777	-0-	-401	B	-0-		236	1	2	2	Y	153	155	1			63
									260	3	111	4							
11	1110	X	599	-0-	-511	B	-0-		113	1	2	2	Y	235	55	1			243
									138	3	87	4							
12	961	X	-0-	-0-	-961	B	-0-						Y	127	180	1			190

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,288

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	101370	X	24876	-0-	-76494	B	-0-	1331	1	22779	3	Y	294	308	1			30
								443	4	323	9							
02	91560	X	21438	-0-	-70122	B	-0-	1198	1	19433	3	Y	362	336	1			56
								409	4	398	9							
03	101370	X	21685	-0-	-79685	B	-0-	1374	1	19304	3	Y	483	465	1			74
								476	4	531	9							
04	98100	X	20644	-0-	-77456	B	-0-	1338	1	18367	3	Y	429	430	1			73
								467	4	472	9							
05	101370	X	19810	-0-	-81560	B	-0-	1360	1	17845	3	Y	273	287	1			59
								305	4	300	9							
06	98100	X	18790	-0-	-79310	B	-0-	1361	1	17109	3	Y	279	284	1			54
								13	4	307	9							
07	17749	X	17749	-0-	-0-	B	-0-	1367	1	16113	3	Y	237	241	1			50
								8	4	261	9							
08	17030	X	17030	-0-	-0-	B	-0-	1381	1	15282	3	Y	326	311	1			65
								8	4	359	9							
09	16058	X	16058	-0-	-0-	B	-0-	1227	1	14455	3	Y	335	335	1			65
								7	4	369	9							
10	8106	X	8106	-0-	-0-	B	-0-	688	1	7095	3	Y	289	284	1			70
								5	4	318	9							
11	18510	X	12781	-0-	-5729	B	-0-	1262	1	11042	3	Y	427	387	1			110
								7	4	470	9							
12	17763	X	12282	-0-	-5481	B	-0-	857	1	10946	3	Y	428	429	1			109
								8	4	471	9							

TOTAL GAS PROD: 211,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,162

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	245768	X	97258	-0-	-148510	B	-0-	2472	1	88958	3	N	4396	4569	1			329
								992	4	4836	9							
02	221984	X	73010	-0-	-148974	B	-0-	2361	1	66432	3	N	3492	3265	1			556
								376	4	3841	9							
03	245768	X	63760	-0-	-182008	B	-0-	1959	1	58516	3	N	2797	2974	1			379
								208	4	3077	9							
04	237840	X	35988	-0-	-201852	B	-0-	950	1	33225	3	N	1536	1764	1	6	8	145
								123	4	1690	9							
05	245768	X	56029	-0-	-189739	B	-0-	1107	1	52219	3	N	2078	2055	1			168
								417	4	2286	9							
06	237840	X	50643	-0-	-187197	B	-0-	847	1	47829	3	N	1739	1799	1			108
								54	4	1913	9							
07	245768	X	48404	-0-	-197364	B	-0-	1237	1	45194	3	N	1754	1765	1			97
								44	4	1929	9							
08	63767	X	43261	-0-	-20506	B	-0-	1352	1	40207	3	N	1436	1437	1	3	8	93
								122	4	1580	9							
09	54210	X	42522	-0-	-11688	B	-0-	1107	1	39630	3	N	1352	1293	1			152
								298	4	1487	9							
10	56017	X	38642	-0-	-17375	B	-0-	1197	1	35832	3	N	1265	1316	1			101
								221	4	1392	9							
11	50640	X	37991	-0-	-12649	B	-0-	1294	1	34985	3	N	1291	1249	1			143
								292	4	1420	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1194	1115	1			222

TOTAL GAS PROD: 587,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,330

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		379724	-0-	379724 B	705124	3350	1	376374	2	N	-0-					-0-
02	863772	X	158648	-0-	-705124 B	-0-	2563	1	156085	2	N	-0-					-0-
03	542965	X	233359	-0-	-309606 B	-0-	1416	1	231943	2	N	-0-					-0-
04	525450	X	284700	-0-	-240750 B	-0-	2351	1	282349	2	N	-0-					-0-
05	542965	X	218246	-0-	-324719 B	-0-	2397	1	215849	2	N	-0-					-0-
06	525450	X	196468	-0-	-328982 B	-0-	2394	1	194074	2	N	-0-					-0-
07	542965	X	96074	-0-	-446891 B	-0-	1342	1	94732	2	N	-0-					-0-
08	542965	X	38707	-0-	-504258 B	-0-	690	1	38017	2	N	-0-					-0-
09	284700	X	101277	-0-	-183423 B	-0-	1608	1	99669	2	N	-0-					-0-
10	218488	X	77146	-0-	-141342 B	-0-	1280	1	75866	2	N	-0-					-0-
11	196470	X	82663	-0-	-113807 B	-0-	1546	1	81117	2	N	-0-					-0-
12	104656	X	73749	-0-	-30907 B	-0-	1198	1	72551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		361211	-0-	361211 B	361211	3968	1	357243	2	N	-0-					-0-
06	813222	X	452011	-0-	-361211 B	-0-	5507	1	446504	2	N	-0-					-0-
07	664175	X	375048	-0-	-289127 B	-0-	5238	1	369810	2	N	-0-					-0-
08	664175	X	280828	-0-	-383347 B	-0-	5008	1	275820	2	N	-0-					-0-
09	642750	X	212902	-0-	-429848 B	-0-	3380	1	209522	2	N	-0-					-0-
10	664175	X	193931	-0-	-470244 B	-0-	3218	1	190713	2	N	-0-					-0-
11	452010	X	166768	-0-	-285242 B	-0-	3118	1	163650	2	N	-0-					-0-
12	375038	X	128803	-0-	-246235 B	-0-	2093	1	126710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		46164	-0-	46164 B	46164	1227	1	42907	3	N	1701	1524	1	12	8	165
							159	4	1871	9							
05	0		81554	-0-	81554 B	127718	1594	1	75177	3	N	3803	3659	1			309
							600	4	4183	9							
06	0		150545	-0-	150545 B	278263	2502	1	141339	3	N	5949	5896	1			362
							160	4	6544	9							
07	406865	X	128602	-0-	-278263 B	-0-	3281	1	119887	3	N	4834	4930	1			266
							117	4	5317	9							
08	377797	X	99140	-0-	-278657 B	-0-	3100	1	92127	3	N	3304	3349	1	8	8	213
							279	4	3634	9							
09	365610	X	89396	-0-	-276214 B	-0-	2327	1	83335	3	N	2824	2719	1			318
							628	4	3106	9							
10	377797	X	82141	-0-	-295656 B	-0-	2553	1	76408	3	N	2462	2583	1			197
							472	4	2708	9							
11	365610	X	72179	-0-	-293431 B	-0-	2469	1	66753	3	N	2182	2137	1			242
							557	4	2400	9							
12	128588	X	-0-	-0-	-128588 B	-0-					N	1694	1621	1			315

TOTAL GAS PROD: 749,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,753

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		38910	-0-	38910	B	38910	1051	1	36735	3	N	898	788	1	16	8	94
								136	4	988	9							
05	0		81663	-0-	81663	B	120573	1614	1	76124	3	N	3015	2858	1			251
								608	4	3317	9							
06	270815	X	150242	-0-	-120573	B	-0-	2536	1	143232	3	N	3920	3925	1			246
								162	4	4312	9							
07	354609	X	131456	-0-	-223153	B	-0-	3421	1	124970	3	N	2675	2773	1			148
								122	4	2943	9							
08	354609	X	101693	-0-	-252916	B	-0-	3226	1	95895	3	N	2074	2079	1	7	8	136
								291	4	2281	9							
09	343170	X	91906	-0-	-251264	B	-0-	2428	1	86961	3	N	1693	1638	1			191
								655	4	1862	9							
10	354609	X	84624	-0-	-269985	B	-0-	2666	1	79788	3	N	1525	1594	1			122
								492	4	1678	9							
11	72459	X	72459	-0-	-0-	B	-0-	2503	1	67642	3	N	1591	1536	1			177
								564	4	1750	9							
12	131471	X	-0-	-0-	-131471	B	-0-					N	1561	1448	1			290

TOTAL GAS PROD: 752,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,952

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		339558	-0-	339558	B	339558	3730	1	335828	2	N	-0-					-0-
06	794050	X	454492	-0-	-339558	B	-0-	5537	1	448955	2	N	-0-					-0-
07	627471	X	359921	-0-	-267550	B	-0-	5027	1	354894	2	N	-0-					-0-
08	627471	X	275052	-0-	-352419	B	-0-	4905	1	270147	2	N	-0-					-0-
09	607230	X	209368	-0-	-397862	B	-0-	3324	1	206044	2	N	-0-					-0-
10	627471	X	191614	-0-	-435857	B	-0-	3179	1	188435	2	N	-0-					-0-
11	164715	X	164715	-0-	-0-	B	-0-	3080	1	161635	2	N	-0-					-0-
12	359910	X	140964	-0-	-218946	B	-0-	2291	1	138673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN C WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		368529	-0-	368529	B	368529	4048	1	364481	2	N	-0-					-0-
06	824698	X	456169	-0-	-368529	B	-0-	5558	1	450611	2	N	-0-					-0-
07	694462	X	398748	-0-	-295714	B	-0-	5569	1	393179	2	N	-0-					-0-
08	694462	X	314278	-0-	-380184	B	-0-	5605	1	308673	2	N	-0-					-0-
09	672060	X	251264	-0-	-420796	B	-0-	3989	1	247275	2	N	-0-					-0-
10	694462	X	226094	-0-	-468368	B	-0-	3751	1	222343	2	N	-0-					-0-
11	672060	X	191680	-0-	-480380	B	-0-	3584	1	188096	2	N	-0-					-0-
12	398753	X	138010	-0-	-260743	B	-0-	2243	1	135767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		10564	-0-	10564	B	10564	171	1	10393	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		472849	-0-	472849	B	483413	2869	1	469980	2	N	-0-					-0-
04	907098	X	423685	-0-	-483413	B	-0-	3499	1	420186	2	N	-0-					-0-
05	722889	X	432482	-0-	-290407	B	-0-	4751	1	427731	2	N	-0-					-0-
06	699570	X	400232	-0-	-299338	B	-0-	4876	1	395356	2	N	-0-					-0-
07	722889	X	296277	-0-	-426612	B	-0-	4138	1	292139	2	N	-0-					-0-
08	722889	X	240133	-0-	-482756	B	-0-	4283	1	235850	2	N	-0-					-0-
09	699570	X	285149	-0-	-414421	B	-0-	4527	1	280622	2	N	-0-					-0-
10	722889	X	268499	-0-	-454390	B	-0-	4455	1	264044	2	N	-0-					-0-
11	699570	X	237473	-0-	-462097	B	-0-	4440	1	233033	2	N	-0-					-0-
12	722889	X	144615	-0-	-578274	B	-0-	2350	1	142265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		6475	-0-	6475	B	6475	105	1	6370	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		451556	-0-	451556	B	458031	2740	1	448816	2	N	-0-					-0-
04	954417	X	496386	-0-	-458031	B	-0-	4099	1	492287	2	N	-0-					-0-
05	638879	X	402671	-0-	-236208	B	-0-	4423	1	398248	2	N	-0-					-0-
06	618270	X	355878	-0-	-262392	B	-0-	4336	1	351542	2	N	-0-					-0-
07	638879	X	247241	-0-	-391638	B	-0-	3453	1	243788	2	N	-0-					-0-
08	638879	X	59073	-0-	-579806	B	-0-	1054	1	58019	2	N	-0-					-0-
09	618270	X	202272	-0-	-415998	B	-0-	3211	1	199061	2	N	-0-					-0-
10	638879	X	216186	-0-	-422693	B	-0-	3587	1	212599	2	N	-0-					-0-
11	618270	X	183428	-0-	-434842	B	-0-	3430	1	179998	2	N	-0-					-0-
12	638879	X	127921	-0-	-510958	B	-0-	2079	1	125842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		135705	-0-	135705	B	135705	2420	1	133285	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		461249	-0-	461249	B	596954	7323	1	453926	2	N	-0-					-0-
*10	1067435	X	470481	-0-	-596954	B	-0-	7806	1	462675	2	N	-0-					-0-
*11	613770	X	408333	-0-	-205437	B	-0-	7635	1	400698	2	N	-0-					-0-
*12	634229	X	355991	-0-	-278238	B	-0-	5785	1	350206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122419	X	54726	-0-	-67693 B	-0-	2570	1	43987	3	Y	6648	6742	1			672
							856	4	7313	9							
02	110572	X	48101	-0-	-62471 B	-0-	2327	1	37732	3	Y	6589	6249	1			1012
							794	4	7248	9							
03	122419	X	44471	-0-	-77948 B	-0-	2477	1	34814	3	Y	5746	5879	1			879
							859	4	6321	9							
04	118470	X	39064	-0-	-79406 B	-0-	2286	1	31383	3	Y	4179	4350	1			708
							798	4	4597	9							
05	122419	X	45835	-0-	-76584 B	-0-	2845	1	37334	3	Y	4562	4290	1			980
							638	4	5018	9							
06	118470	X	29761	-0-	-88709 B	-0-	1851	1	23271	3	Y	4201	4364	1			817
							18	4	4621	9							
07	122419	X	29909	-0-	-92510 B	-0-	1883	1	22203	3	Y	5284	4982	1			1119
							11	4	5812	9							
08	122419	X	27738	-0-	-94681 B	-0-	1913	1	21173	3	Y	4219	4495	1			843
							11	4	4641	9							
09	118470	X	25695	-0-	-92775 B	-0-	1666	1	19632	3	Y	3988	4051	1			780
							10	4	4387	9							
10	122419	X	22635	-0-	-99784 B	-0-	1655	1	17061	3	Y	3552	3468	1			864
							12	4	3907	9							
11	118470	X	24003	-0-	-94467 B	-0-	2059	1	18009	3	Y	3567	3511	1			920
							11	4	3924	9							
12	122419	X	22565	-0-	-99854 B	-0-	1354	1	17293	3	Y	3551	3567	1			904
							12	4	3906	9							

TOTAL GAS PROD: 414,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,086

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		6237	-0-	6237 B	6237	101	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		452612	-0-	452612 B	458849	2746	1	449866	2	N	-0-					-0-
04	953432	X	494583	-0-	-458849 B	-0-	4084	1	490499	2	N	-0-					-0-
05	696601	X	403918	-0-	-292683 B	-0-	4437	1	399481	2	N	-0-					-0-
06	674130	X	360483	-0-	-313647 B	-0-	4392	1	356091	2	N	-0-					-0-
07	696601	X	255167	-0-	-441434 B	-0-	3564	1	251603	2	N	-0-					-0-
08	696601	X	11816	-0-	-684785 B	-0-	211	1	11605	2	N	-0-					-0-
09	674130	X	59380	-0-	-614750 B	-0-	943	1	58437	2	N	-0-					-0-
10	696601	X	167317	-0-	-529284 B	-0-	2776	1	164541	2	N	-0-					-0-
11	674130	X	155474	-0-	-518656 B	-0-	2907	1	152567	2	N	-0-					-0-
12	696601	X	138808	-0-	-557793 B	-0-	2256	1	136552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		90469	-0-	90469 B	90469	2044	1	87615	3	N	169	103	1			66
							624	4	186	9							
10	SHUT IN		172477	-0-	172477 B	262946	2483	1	169478	3	N	310	305	1			71
							175	4	341	9							
11	SHUT IN		233299	-0-	233299 B	496245	3411	1	229414	3	N	165	207	1			29
							292	4	182	9							
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	496245					Y	114	87	1			56

TOTAL GAS PROD: 496,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		558051	-0-	558051 B	905353	4923	1	553128	2	N	-0-			-0-
*02	914472	X	9119	-0-	-905353 B	-0-	147	1	8972	2	N	-0-			-0-
03	715945	X	58234	-0-	-657711 B	-0-	353	1	57881	2	N	-0-			-0-
04	692850	X	198482	-0-	-494368 B	-0-	1639	1	196843	2	N	-0-			-0-
05	715945	X	279464	-0-	-436481 B	-0-	3070	1	276394	2	N	-0-			-0-
06	692850	X	250683	-0-	-442167 B	-0-	3054	1	247629	2	N	-0-			-0-
07	715945	X	209755	-0-	-506190 B	-0-	2930	1	206825	2	N	-0-			-0-
08	715945	X	191535	-0-	-524410 B	-0-	3416	1	188119	2	N	-0-			-0-
09	692850	X	172426	-0-	-520424 B	-0-	2738	1	169688	2	N	-0-			-0-
10	715945	X	155913	-0-	-560032 B	-0-	2587	1	153326	2	N	-0-			-0-
11	692850	X	126173	-0-	-566677 B	-0-	2359	1	123814	2	N	-0-			-0-
12	715945	X	121710	-0-	-594235 B	-0-	1978	1	119732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		132719	-0-	132719 B	132719	2367	1	130352	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		422759	-0-	422759 B	555478	6712	1	416047	2	N	-0-			-0-
*10	1003503	X	448025	-0-	-555478 B	-0-	7434	1	440591	2	N	-0-			-0-
*11	602910	X	395216	-0-	-207694 B	-0-	7390	1	387826	2	N	-0-			-0-
*12	623007	X	340337	-0-	-282670 B	-0-	5531	1	334806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN AB WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		120941	-0-	120941 B	120941	2157	1	118784	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		407760	-0-	407760 B	528701	6474	1	401286	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		461144	-0-	461144 B	989845	7651	1	453493	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		417334	-0-	417334 B	1407179	7803	1	409531	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		388819	-0-	388819 B	1795998	6319	1	382500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN A EF H WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		311518	-0-	311518 B	311518	5062	1	306456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A EF A3 WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		308591	-0-	308591	B	308591	5015	1	303576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN A EF A3 WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		88398	-0-	88398	B	88398	2000	1	85736	3	N	46	28	1			18
								611	4	51	9							
*10	578522	X	210515	-0-	-368007	B	-0-	3035	1	207149	3	N	106	100	1			24
								214	4	117	9							
*11	559860	X	215400	-0-	-344460	B	-0-	3151	1	211915	3	N	59	73	1			10
								269	4	65	9							
*12	578522	X	NO RPT	-0-	-578522	B	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 514,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11885	-0-	-918	B	-0-	11885	3			N	-0-					13
02	11564	X	10464	-0-	-1100	B	-0-	10464	3			N	-0-					13
03	12555	X	11521	-0-	-1034	B	-0-	11521	3			N	-0-					13
04	11850	X	10731	-0-	-1119	B	-0-	10731	3			N	-0-					13
05	11873	X	11049	-0-	-824	B	-0-	11049	3			N	-0-					13
06	11490	X	10470	-0-	-1020	B	-0-	10470	3			N	-0-					13
07	11191	X	-0-	-0-	-11191	B	-0-					N	-0-					13
08	11191	X	-0-	-0-	-11191	B	-0-					N	-0-					13
09	10740	X	9930	-0-	-810	B	-0-	9930	3			N	-0-					13
10	11036	X	10161	-0-	-875	B	-0-	10161	3			N	-0-					13
11	10470	X	10123	-0-	-347	B	-0-	10123	3			N	-0-					13
12	10261	X	9580	-0-	-681	B	-0-	9580	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 105,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14200	X	14200	-0-	-0-	B	-0-	12964	3	1236	9	Y	1124	934	1			543
02	12936	X	12526	-0-	-410	B	-0-	11009	3	1517	9	Y	1379	1155	1			767
03	14694	X	12608	-0-	-2086	B	-0-	11321	3	1287	9	Y	1170	1084	1			853
04	14220	X	11484	-0-	-2736	B	-0-	10119	3	1365	9	Y	1241	1122	1			972
05	14694	X	10977	-0-	-3717	B	-0-	9778	3	1199	9	Y	1090	1141	1			921
06	13740	X	10817	-0-	-2923	B	-0-	9661	3	1156	9	Y	1051	1214	1			758
07	12462	X	11090	-0-	-1372	B	-0-	9959	3	1131	9	Y	1028	627	1			1159
08	12462	X	11393	-0-	-1069	B	-0-	10219	3	1174	9	Y	1067	1425	1			801
09	11490	X	10465	-0-	-1025	B	-0-	9445	3	1020	9	Y	927					1728
10	11191	X	10470	-0-	-721	B	-0-	9524	3	946	9	Y	860	1766	0			822
11	11040	X	8271	-0-	-2769	B	-0-	7407	3	864	9	Y	785	911	0			696
12	11408	X	6738	-0-	-4670	B	-0-	5972	3	766	9	Y	696	783	0			609

TOTAL GAS PROD: 131,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,418

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64852	X	39406	-0-	-25446	B	-0-	38989	3	417	9	Y	379	317	1			186
02	53256	X	35267	-0-	-17989	B	-0-	34814	3	453	9	Y	412	358	1			240
03	50716	X	37974	-0-	-12742	B	-0-	37560	3	414	9	Y	376	343	1			273
04	44040	X	33664	-0-	-10376	B	-0-	33276	3	388	9	Y	353	334	1			292
05	41850	X	32259	-0-	-9591	B	-0-	31919	3	340	9	Y	309	331	1			270
06	38130	X	28798	-0-	-9332	B	-0-	28513	3	285	9	Y	259	324	1			205
07	38471	X	27725	-0-	-10746	B	-0-	27480	3	245	9	Y	223	149	1			279
08	37975	X	31481	-0-	-6494	B	-0-	31235	3	246	9	Y	224	320	1			183
09	33660	X	27748	-0-	-5912	B	-0-	27517	3	231	9	Y	210					393
10	32271	X	27844	-0-	-4427	B	-0-	27623	3	221	9	Y	201	403	0			191
11	30480	X	22384	-0-	-8096	B	-0-	22011	3	373	9	Y	339	299	0			231
12	31496	X	25545	-0-	-5951	B	-0-	25069	3	476	9	Y	433	372	0			292

TOTAL GAS PROD: 370,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165540	X	39082	-0-	-126458	B	-0-	39082	3			N	-0-					10
02	113120	X	30995	-0-	-82125	B	-0-	30995	3			N	-0-					10
03	85095	X	31128	-0-	-53967	B	-0-	31128	3			N	-0-					10
04	61800	X	24364	-0-	-37436	B	-0-	24364	3			N	-0-					10
05	49476	X	24284	-0-	-25192	B	-0-	24284	3			N	-0-					10
06	37830	X	23261	-0-	-14569	B	-0-	23261	3			N	-0-					10
07	34317	X	22546	-0-	-11771	B	-0-	22546	3			N	-0-					10
08	31124	X	18401	-0-	-12723	B	-0-	18401	3			N	-0-					10
09	24360	X	17145	-0-	-7215	B	-0-	17145	3			N	-0-					10
10	24273	X	12495	-0-	-11778	B	-0-	12495	3			N	-0-					10
11	23250	X	18165	-0-	-5085	B	-0-	18165	3			N	-0-					10
12	22537	X	-0-	-0-	-22537	B	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 261,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	13949	-0-		-2698	B	-0-	13949	3			N	-0-				13
02	14224	X	11682	-0-		-2542	B	-0-	11682	3			N	-0-				13
03	15376	X	10772	-0-		-4604	B	-0-	10772	3			N	-0-				13
04	14790	X	9990	-0-		-4800	B	-0-	9990	3			N	-0-				13
05	14756	X	12169	-0-		-2587	B	-0-	12169	3			N	-0-				-0-
06	13500	X	10783	-0-		-2717	B	-0-	10783	3			N	-0-				-0-
07	12927	X	10821	-0-		-2106	B	-0-	10821	3			N	-0-				-0-
08	12183	X	10803	-0-		-1380	B	-0-	10803	3			N	-0-				-0-
09	11790	X	10274	-0-		-1516	B	-0-	10274	3			N	-0-				-0-
10	12183	X	10466	-0-		-1717	B	-0-	10466	3			N	-0-				-0-
11	10770	X	9798	-0-		-972	B	-0-	9798	3			N	-0-				-0-
12	10819	X	9489	-0-		-1330	B	-0-	9489	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 130,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3499	-0-		-469	B	-0-	3499	3			N	-0-				-0-
02	3416	X	3158	-0-		-258	B	-0-	3158	3			N	-0-				-0-
03	3782	X	3425	-0-		-357	B	-0-	3425	3			N	-0-				-0-
04	3630	X	3123	-0-		-507	B	-0-	3123	3			N	-0-				-0-
05	3596	X	3260	-0-		-336	B	-0-	3260	3			N	-0-				-0-
06	3390	X	2891	-0-		-499	B	-0-	2891	3			N	-0-				-0-
07	3503	X	2091	-0-		-1412	B	-0-	2091	3			N	-0-				-0-
08	3526	X	3526	-0-		-0-	B	-0-	3526	3			N	-0-				-0-
09	3402	X	3402	-0-		-0-	B	-0-	3402	3			N	-0-				-0-
10	3255	X	2759	-0-		-496	B	-0-	2759	3			N	-0-				-0-
11	3420	X	2140	-0-		-1280	B	-0-	2140	3			N	-0-				-0-
12	3534	X	2378	-0-		-1156	B	-0-	2378	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	12183	-0-		-5704	B	-0-	11765	3	418	9	Y	380	300	1		173
02	14784	X	10572	-0-		-4212	B	-0-	10137	3	435	9	Y	395	342	1		226
03	13888	X	10315	-0-		-3573	B	-0-	9961	3	354	9	Y	322	307	1		241
04	13440	X	9242	-0-		-4198	B	-0-	8893	3	349	9	Y	317	299	1		259
05	12183	X	8938	-0-		-3245	B	-0-	8634	3	304	9	Y	276	296	1		239
06	11790	X	8358	-0-		-3432	B	-0-	8102	3	256	9	Y	233	291	1		181
07	11129	X	9102	-0-		-2027	B	-0-	8840	3	262	9	Y	238	147	1		272
08	10323	X	2533	-0-		-7790	B	-0-	2463	3	70	9	Y	64	215	1		121
09	9240	X	-0-	-0-		-9240	B	-0-					Y	-0-				121
10	14442	X	14442	-0-		-0-	B	-0-	14012	3	430	9	Y	391	349	0		163
11	8826	X	8826	-0-		-0-	B	-0-	8518	3	308	9	Y	280	251	0		192
12	9114	X	8181	-0-		-933	B	-0-	7937	3	244	9	Y	222	233	0		181

TOTAL GAS PROD: 102,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3720	-0-	-1457	-0-	3679	3	41	9	Y	37	38	1			2
02	4480	X	3067	-0-	-1413	-0-	3025	3	42	9	Y	38	36	1			4
03	4805	X	3337	-0-	-1468	-0-	2988	3	349	9	Y	317	307	1			14
04	4380	X	3852	-0-	-528	-0-	2883	3	969	9	Y	881	862	1			33
05	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	2880	3	926	9	Y	842	835	1			40
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	2821	3	991	9	Y	901	902	1			39
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	2877	3	991	9	Y	901	866	1			74
08	3968	X	3417	-0-	-551	-0-	2971	3	446	9	Y	405	448	1			31
09	3840	X	3090	-0-	-750 B	-0-	2842	3	248	9	Y	225	242	0			14
10	3937	X	2967	-0-	-970 B	-0-	2756	3	211	9	Y	192	192	0			14
11	3810	X	2813	-0-	-997 B	-0-	2611	3	202	9	Y	184	175	0			23
12	3875	X	2976	-0-	-899 B	-0-	2713	3	263	9	Y	239	235	0			27

TOTAL GAS PROD: 40,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,162

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72943	X	20135	-0-	-52808 B	-0-	20135	3			N	-0-					-0-
02	49868	X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760	3			N	-0-					-0-
03	37448	X	15623	-0-	-21825 B	-0-	15623	3			N	-0-					-0-
04	28440	X	14528	-0-	-13912 B	-0-	14528	3			N	-0-					-0-
05	24180	X	12463	-0-	-11717 B	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
06	21180	X	11458	-0-	-9722 B	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
07	19003	X	-0-	-0-	-19003 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15624	X	10668	-0-	-4956 B	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	9674	-0-	-4846 B	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
10	12462	X	7291	-0-	-5171 B	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	10158	-0-	-1302 B	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	9054	-0-	-1610 B	-0-	9054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	20806	-0-	-4428 B	-0-	18968	3	1838	9	Y	1671	1393	1			811
02	21532	X	17734	-0-	-3798 B	-0-	16149	3	1585	9	Y	1441	1352	1			900
03	21018	X	17850	-0-	-3168 B	-0-	16491	3	1359	9	Y	1235	1194	1			941
04	20130	X	15496	-0-	-4634 B	-0-	14119	3	1377	9	Y	1252	1174	1			1019
05	20801	X	15034	-0-	-5767 B	-0-	13823	3	1211	9	Y	1101	1172	1			948
06	20130	X	13072	-0-	-7058 B	-0-	12019	3	1053	9	Y	957	1172	1			733
07	17174	X	12057	-0-	-5117 B	-0-	11014	3	1043	9	Y	948	589	1			1092
08	17174	X	3873	-0-	-13301 B	-0-	3491	3	382	9	Y	347	919	1			520
09	15510	X	2104	-0-	-13406 B	-0-	1567	3	537	9	Y	488					1008
10	15035	X	7294	-0-	-7741 B	-0-	4855	3	2439	9	Y	2217	2200	0			1025
11	13080	X	1707	-0-	-11373 B	-0-	1160	3	547	9	Y	497	861	0			661
12	12059	X	9656	-0-	-2403 B	-0-	7512	3	2144	9	Y	1949	1468	0			1142

TOTAL GAS PROD: 136,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4417	-0-	-729 B	-0-	4004	3	413	9	Y	375	389	1			7
02	4648	X	3845	-0-	-803 B	-0-	3465	3	380	9	Y	345	329	1			23
03	5146	X	4547	-0-	-599 B	-0-	4094	3	453	9	Y	412	415	1			20
04	4980	X	4448	-0-	-532 B	-0-	4037	3	411	9	Y	374	378	1			16
05	4836	X	3707	-0-	-1129 B	-0-	3362	3	345	9	Y	314	314	1			16
06	4410	X	3906	-0-	-504 B	-0-	3587	3	319	9	Y	290	292	1			14
07	4557	X	3750	-0-	-807 B	-0-	3454	3	296	9	Y	269	260	1			23
08	4588	X	3719	-0-	-869 B	-0-	3433	3	286	9	Y	260	264	1			19
09	4440	X	3567	-0-	-873 B	-0-	3272	3	295	9	Y	268	269	0			18
10	4030	X	3745	-0-	-285 B	-0-	3448	3	297	9	Y	270	268	0			20
11	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	3696	3	276	9	Y	251	239	0			32
*12	4026	X	4026	-0-	-0- B	-0-	3631	3	395	9	Y	359	350	0			41

TOTAL GAS PROD: 47,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,787

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	17813	-0-	-11110 B	-0-	17609	3	204	9	Y	185	152	1			88
02	26124	X	14925	-0-	-11199 B	-0-	14577	3	348	9	Y	316	243	1			161
03	21142	X	15451	-0-	-5691 B	-0-	15111	3	340	9	Y	309	263	1			207
04	20460	X	14201	-0-	-6259 B	-0-	13883	3	318	9	Y	289	266	1			230
05	19716	X	13572	-0-	-6144 B	-0-	13280	3	292	9	Y	265	274	1			221
06	17250	X	12667	-0-	-4583 B	-0-	12366	3	301	9	Y	274	305	1			190
07	16275	X	13451	-0-	-2824 B	-0-	13036	3	415	9	Y	377	199	1			368
08	15438	X	3779	-0-	-11659 B	-0-	3661	3	118	9	Y	107	304	1			171
09	14190	X	-0-	-0-	-14190 B	-0-					Y	-0-					171
10	21655	X	21655	-0-	-0- B	-0-	21138	3	517	9	Y	470	438	0			203
11	13020	X	7269	-0-	-5751 B	-0-	7130	3	139	9	Y	126	187	0			142
12	13454	X	10445	-0-	-3009 B	-0-	10377	3	68	9	Y	62	115	0			89

TOTAL GAS PROD: 145,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,780

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196044	X	65630	-0-	-130414 B	-0-	65630	3			N	-0-					36
02	177072	X	58272	-0-	-118800 B	-0-	58272	3			N	-0-					36
03	124093	X	55200	-0-	-68893 B	-0-	55200	3			N	-0-					36
04	115230	X	44273	-0-	-70957 B	-0-	44273	3			N	-0-					36
05	90024	X	40715	-0-	-49309 B	-0-	40715	3			N	-0-					36
06	63510	X	36933	-0-	-26577 B	-0-	36933	3			N	-0-					36
07	64511	X	33037	-0-	-31474 B	-0-	33037	3			N	-0-					36
08	55211	X	33258	-0-	-21953 B	-0-	33258	3			N	-0-					36
09	44280	X	29740	-0-	-14540 B	-0-	29740	3			N	-0-					36
10	40703	X	21138	-0-	-19565 B	-0-	21138	3			N	-0-					36
11	36930	X	29503	-0-	-7427 B	-0-	29503	3			N	-0-					36
12	33263	X	-0-	-0-	-33263 B	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 447,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57040	X	53782	-0-	-3258	B	-0-	51465	3	2317	9	Y	2106	2033	1			531
02	51520	X	50817	-0-	-703	B	-0-	49059	3	1758	9	Y	1598	1659	1			470
03	52917	X	50469	-0-	-2448	B	-0-	48793	3	1676	9	Y	1524	1465	1			529
04	52050	X	41303	-0-	-10747	B	-0-	40373	3	930	9	Y	845	824	1			550
05	56265	X	32644	-0-	-23621	B	-0-	32119	3	525	9	Y	477	680	1			347
06	54450	X	35252	-0-	-19198	B	-0-	34539	3	713	9	Y	648	753	1			242
07	53475	X	40502	-0-	-12973	B	-0-	39558	3	944	9	Y	858	759	1			341
08	50468	X	38855	-0-	-11613	B	-0-	37620	3	1235	9	Y	1123	1001	1			463
09	41310	X	35116	-0-	-6194	B	-0-	33849	3	1267	9	Y	1152	1069	0			546
10	40517	X	35294	-0-	-5223	B	-0-	33946	3	1348	9	Y	1225	1233	0			538
11	39210	X	33824	-0-	-5386	B	-0-	32548	3	1276	9	Y	1160	1155	0			543
12	40517	X	34072	-0-	-6445	B	-0-	32774	3	1298	9	Y	1180	1137	0			586

TOTAL GAS PROD: 481,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,896

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	8824	-0-	-2894	B	-0-	7942	3	882	9	Y	802	829	1			15
02	9156	X	7383	-0-	-1773	B	-0-	6567	3	816	9	Y	742	708	1			49
03	9827	X	8639	-0-	-1188	B	-0-	7649	3	990	9	Y	900	905	1			44
04	9510	X	7906	-0-	-1604	B	-0-	7056	3	850	9	Y	773	785	1			32
05	9610	X	7536	-0-	-2074	B	-0-	6801	3	735	9	Y	668	666	1			34
06	8550	X	6497	-0-	-2053	B	-0-	5882	3	615	9	Y	559	566	1			27
07	8649	X	6794	-0-	-1855	B	-0-	6351	3	443	9	Y	403	394	1			36
08	8649	X	7500	-0-	-1149	B	-0-	6855	3	645	9	Y	586	580	1			42
09	7920	X	5403	-0-	-2517	B	-0-	5023	3	380	9	Y	345	363	0			24
10	7533	X	6285	-0-	-1248	B	-0-	5744	3	541	9	Y	492	478	0			38
11	7260	X	5912	-0-	-1348	B	-0-	5360	3	552	9	Y	502	476	0			64
12	7502	X	6028	-0-	-1474	B	-0-	5424	3	604	9	Y	549	549	0			64

TOTAL GAS PROD: 84,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,321

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	6832	-0-	-11272	B	-0-	6515	3	317	9	Y	288	370	1			142
02	16352	X	6985	-0-	-9367	B	-0-	6462	3	523	9	Y	475	450	1			167
03	12090	X	10249	-0-	-1841	B	-0-	9202	3	1047	9	Y	952	808	1			311
04	11700	X	9334	-0-	-2366	B	-0-	8315	3	1019	9	Y	926	745	1			492
05	11439	X	6521	-0-	-4918	B	-0-	5902	3	619	9	Y	563	708	1			347
06	9930	X	8577	-0-	-1353	B	-0-	7457	3	1120	9	Y	1018	1064	1			301
07	10261	X	8390	-0-	-1871	B	-0-	7260	3	1130	9	Y	1027	776	1			552
08	10261	X	6437	-0-	-3824	B	-0-	5401	3	1036	9	Y	942	816	1			678
09	9330	X	5552	-0-	-3778	B	-0-	4988	3	564	9	Y	513	922	0			269
10	8866	X	5552	-0-	-3314	B	-0-	4815	3	737	9	Y	670	626	0			313
11	8580	X	8277	-0-	-303	B	-0-	7395	3	882	9	Y	802	731	0			384
12	8401	X	7608	-0-	-793	B	-0-	6717	3	891	9	Y	810	783	0			411

TOTAL GAS PROD: 90,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,986

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7031	-0-	-2517 B	-0-	6786	3	245	9	Y	223	230	1			4
02	7560	X	6317	-0-	-1243 B	-0-	6115	3	202	9	Y	184	176	1			12
03	8370	X	6745	-0-	-1625 B	-0-	6528	3	217	9	Y	197	199	1			10
04	8100	X	6253	-0-	-1847 B	-0-	5988	3	265	9	Y	241	241	1			10
05	7347	X	6409	-0-	-938 B	-0-	6058	3	351	9	Y	319	313	1			16
06	6810	X	5908	-0-	-902 B	-0-	5578	3	330	9	Y	300	302	1			14
07	7006	X	6780	-0-	-226 B	-0-	6430	3	350	9	Y	318	305	1			27
08	6758	X	6036	-0-	-722 B	-0-	5717	3	319	9	Y	290	296	1			21
09	6240	X	5728	-0-	-512 B	-0-	5402	3	326	9	Y	296	298	0			19
10	6789	X	5849	-0-	-940 B	-0-	5516	3	333	9	Y	303	300	0			22
11	11521	X	11521	-0-	-0- B	-0-	11202	3	319	9	Y	290	276	0			36
12	6789	X	5961	-0-	-828 B	-0-	5634	3	327	9	Y	297	299	0			34

TOTAL GAS PROD: 80,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,258

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

01	29822	X	25647	-0-	-4175 B	-0-	21769	3	3878	9	Y	3525	3377	1			794
02	26936	X	18484	-0-	-8452 B	-0-	16696	3	1788	9	Y	1625	1925	1			494
03	27125	X	19541	-0-	-7584 B	-0-	18350	3	1191	9	Y	1083	1178	1			399
04	25740	X	17706	-0-	-8034 B	-0-	16569	3	1137	9	Y	1034	886	1			547
05	26102	X	17815	-0-	-8287 B	-0-	16656	3	1159	9	Y	1054	1116	1			485
06	24810	X	16576	-0-	-8234 B	-0-	15485	3	1091	9	Y	992	1178	1			299
07	20460	X	15912	-0-	-4548 B	-0-	14946	3	966	9	Y	878	845	1			332
08	19530	X	14292	-0-	-5238 B	-0-	13196	3	1096	9	Y	996	910	1			418
09	17700	X	11080	-0-	-6620 B	-0-	10609	3	471	9	Y	428	628	0			218
10	17825	X	17634	-0-	-191 B	-0-	16842	3	792	9	Y	720	621	0	1	8	316
11	16590	X	14885	-0-	-1705 B	-0-	14160	3	725	9	Y	659	665	0			310
12	15903	X	14627	-0-	-1276 B	-0-	13875	3	752	9	Y	684	654	0			340

TOTAL GAS PROD: 204,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,678

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

01	27602	X	27602	-0-	-0- B	-0-	25437	3	2165	9	N	1968	1853	1			472
02	21252	X	18747	-0-	-2505 B	-0-	17210	3	1537	9	N	1397	1464	1			405
03	23653	X	19816	-0-	-3837 B	-0-	18076	3	1740	9	N	1582	1474	1			513
04	26700	X	17389	-0-	-9311 B	-0-	15920	3	1469	9	N	1335	1135	1			713
05	27590	X	16672	-0-	-10918 B	-0-	15221	3	1451	9	N	1319	1407	1			625
06	26700	X	15364	-0-	-11336 B	-0-	13990	3	1374	9	N	1249	1484	1			390
07	20770	X	14748	-0-	-6022 B	-0-	13530	3	1218	9	N	1107	1065	1			432
08	19809	X	13508	-0-	-6301 B	-0-	12256	3	1252	9	N	1138	1090	1			480
09	17400	X	12212	-0-	-5188 B	-0-	11290	3	922	9	N	838	915	0			403
10	16678	X	16268	-0-	-410 B	-0-	15078	3	1190	9	N	1082	1015	0			470
11	19293	X	19293	-0-	-0- B	-0-	17845	3	1448	9	N	1316	1193	0			593
*12	17952	X	17952	-0-	-0- B	-0-	16718	3	1234	9	N	1122	1168	0			547

TOTAL GAS PROD: 209,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,453

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81933	X	51476	-0-	-30457	B	-0-	50989	3	487	9	Y	443	370	1			219
02	73248	X	44556	-0-	-28692	B	-0-	44053	3	503	9	Y	457	404	1			272
03	68572	X	46439	-0-	-22133	B	-0-	45992	3	447	9	Y	406	378	1			300
04	59220	X	42097	-0-	-17123	B	-0-	41670	3	427	9	Y	388	367	1			321
05	54839	X	41705	-0-	-13134	B	-0-	41314	3	391	9	Y	355	372	1			304
06	49830	X	38068	-0-	-11762	B	-0-	37738	3	330	9	Y	300	370	1			234
07	48205	X	36971	-0-	-11234	B	-0-	36653	3	318	9	Y	289	182	1			341
08	46438	X	34860	-0-	-11578	B	-0-	34549	3	311	9	Y	283	397	1			227
09	42090	X	31982	-0-	-10108	B	-0-	31618	3	364	9	Y	331					558
10	41695	X	28579	-0-	-13116	B	-0-	28337	3	242	9	Y	220	529	0			249
11	38070	X	28333	-0-	-9737	B	-0-	28039	3	294	9	Y	267	291	0			225
12	36983	X	24342	-0-	-12641	B	-0-	24126	3	216	9	Y	196	235	0			186

TOTAL GAS PROD: 449,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,935

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51305	X	47772	-0-	-3533	B	-0-	44436	3	3336	9	N	3033	2874	1			742
02	46340	X	34945	-0-	-11395	B	-0-	32492	3	2453	9	N	2230	2321	1			651
03	49476	X	40412	-0-	-9064	B	-0-	37436	3	2976	9	N	2705	2487	1			869
04	47880	X	37688	-0-	-10192	B	-0-	35679	3	2009	9	N	1826	1645	1			1050
05	47771	X	36675	-0-	-11096	B	-0-	35028	3	1647	9	N	1497	1745	1			802
06	46230	X	33904	-0-	-12326	B	-0-	32399	3	1505	9	N	1368	1693	1			477
07	39990	X	32889	-0-	-7101	B	-0-	31386	3	1503	9	N	1366	1291	1			552
08	39990	X	30466	-0-	-9524	B	-0-	27911	3	2555	9	N	2323	1999	1			876
09	37680	X	32076	-0-	-5604	B	-0-	30265	3	1811	9	N	1646	1748	0			774
10	36673	X	31303	-0-	-5370	B	-0-	29482	3	1821	9	N	1655	1703	0			726
11	33900	X	31045	-0-	-2855	B	-0-	29308	3	1737	9	N	1579	1567	0			738
12	33139	X	33126	-0-	-13	B	-0-	31324	3	1802	9	N	1638	1566	0			810

TOTAL GAS PROD: 422,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,866

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28386	X	28386	-0-	-0-	B	-0-	26076	3	2310	9	N	2100	2134	1			679
02	24512	X	24512	-0-	-0-	B	-0-	20565	3	2359	5	N	1444	1429	1			694
								1588	9									
03	20243	X	18328	-0-	-1915	B	-0-	16879	3	1449	9	N	1317	1287	1			724
04	22770	X	16459	-0-	-6311	B	-0-	13434	3	1615	5	N	1282	1099	1			907
								1410	9									
05	23529	X	19449	-0-	-4080	B	-0-	12343	3	5772	5	N	1213	1385	1			735
								1334	9									
06	22770	X	15361	-0-	-7409	B	-0-	9660	3	4965	5	N	669	656	1			748
								736	9									
07	23591	X	17561	-0-	-6030	B	-0-	12047	3	4414	4	N	1000	932	1			816
								1100	9									
08	19437	X	13098	-0-	-6339	B	-0-	8894	3	3416	5	N	716	840	1			692
								788	9									
09	18810	X	13783	-0-	-5027	B	-0-	8678	3	3962	5	N	1039	1021	0			710
								1143	9									
10	19437	X	13768	-0-	-5669	B	-0-	8582	3	4124	5	N	965	907	0			768
								1062	9									
11	16980	X	11107	-0-	-5873	B	-0-	7899	3	2184	5	N	931	898	0			801
								1024	9									
12	17546	X	8582	-0-	-8964	B	-0-	7674	3	908	9	N	825	808	0			818

TOTAL GAS PROD: 200,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,501

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3873	-0-	-1862 B	-0-	3493	3	380	9	Y	345	352	1			6
02	4508	X	3819	-0-	-689 B	-0-	3497	3	322	9	Y	293	280	1			19
03	4774	X	4231	-0-	-543 B	-0-	3858	3	373	9	Y	339	342	1			16
04	4500	X	3680	-0-	-820 B	-0-	3385	3	295	9	Y	268	273	1			11
05	4216	X	3757	-0-	-459 B	-0-	3447	3	310	9	Y	282	279	1			14
06	4080	X	4044	-0-	-36 B	-0-	3634	3	410	9	Y	373	370	1			17
07	4216	X	4205	-0-	-11 B	-0-	3821	3	384	9	Y	349	336	1			30
08	4216	X	3976	-0-	-240 B	-0-	3632	3	344	9	Y	313	320	1			23
09	4050	X	3942	-0-	-108 B	-0-	3562	3	380	9	Y	345	345	0			23
10	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	3853	3	406	9	Y	369	365	0			27
11	4080	X	3931	-0-	-149 B	-0-	3580	3	351	9	Y	319	306	0			40
12	4216	X	4121	-0-	-95 B	-0-	3726	3	395	9	Y	359	358	0			41

TOTAL GAS PROD: 47,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,954

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70649	X	23844	-0-	-46805 B	-0-	23844	3	N	-0-			-0-
02	49868	X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760	3	N	-0-			-0-
03	38130	X	16751	-0-	-21379 B	-0-	16751	3	N	-0-			-0-
04	29280	X	14375	-0-	-14905 B	-0-	14375	3	N	-0-			-0-
05	26536	X	12910	-0-	-13626 B	-0-	12910	3	N	-0-			-0-
06	23070	X	11437	-0-	-11633 B	-0-	11437	3	N	-0-			-0-
07	21762	X	9831	-0-	-11931 B	-0-	9831	3	N	-0-			-0-
08	16740	X	9491	-0-	-7249 B	-0-	9491	3	N	-0-			-0-
09	14370	X	8449	-0-	-5921 B	-0-	8449	3	N	-0-			-0-
10	12896	X	6547	-0-	-6349 B	-0-	6547	3	N	-0-			-0-
11	11430	X	9437	-0-	-1993 B	-0-	9437	3	N	-0-			-0-
12	9827	X	8635	-0-	-1192 B	-0-	8635	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69874	X	43134	-0-	-26740 B	-0-	41240	3	1894	9	N	1722	1693	1			248
02	63112	X	33629	-0-	-29483 B	-0-	31916	3	1713	9	N	1557	1695	1			110
03	62031	X	46342	-0-	-15689 B	-0-	44685	3	1657	9	N	1506	1450	1			166
04	57360	X	47195	-0-	-10165 B	-0-	45767	3	1428	9	N	1298	1226	1			238
05	59272	X	46139	-0-	-13133 B	-0-	44877	3	5	8	N	1143	1224	1			157
							1257	9									
06	44850	X	43252	-0-	-1598 B	-0-	42124	3	2	8	Y	1024	942	1			239
							1126	9									
07	46345	X	39542	-0-	-6803 B	-0-	38441	3	20	8	Y	983	916	1			306
							1081	9									
08	48763	X	35989	-0-	-12774 B	-0-	35003	3	986	9	Y	896	1063	1			139
09	47190	X	32673	-0-	-14517 B	-0-	31683	3	990	9	Y	900	848	0	7	8	184
10	46128	X	31807	-0-	-14321 B	-0-	30821	3	986	9	Y	896	885	0	12	8	183
11	43260	X	28678	-0-	-14582 B	-0-	27700	3	978	9	Y	889	901	0	4	8	167
*12	39556	X	28272	-0-	-11284 B	-0-	27221	3	1051	9	Y	955	870	1	2	8	250

TOTAL GAS PROD: 456,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,769

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78895	X	46790	-0-	-32105 B	-0-	45427	3	1363	9	N	1239	1186	1			170
02	71260	X	43660	-0-	-27600 B	-0-	42595	3	1065	9	N	968	1071	1			67
03	68324	X	48133	-0-	-20191 B	-0-	46952	3	1181	9	N	1074	1026	1			115
04	56370	X	44506	-0-	-11864 B	-0-	43519	3	987	9	N	897	850	1			162
05	48635	X	48635	-0-	-0- B	-0-	47917	3	718	9	N	653	724	1			91
06	50941	X	50941	-0-	-0- B	-0-	50357	3	584	9	Y	531	497	1			125
07	48329	X	45432	-0-	-2897 B	-0-	44838	3	594	9	Y	540	499	1			166
08	48639	X	41971	-0-	-6668 B	-0-	41432	3	539	9	Y	490	581	1			75
09	50940	X	37927	-0-	-13013 B	-0-	37397	3	530	9	Y	482	459	0			98
10	52638	X	36441	-0-	-16197 B	-0-	35880	3	561	9	Y	510	504	0			104
11	50940	X	33071	-0-	-17869 B	-0-	32501	3	570	9	Y	518	526	0			96
12	45446	X	31950	-0-	-13496 B	-0-	31355	3	595	9	Y	541	496	0			141

TOTAL GAS PROD: 509,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,443

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	34521	-0-	-2276 B	-0-	31577	3	2944	9	Y	2676	2615	1			678
02	33236	X	27821	-0-	-5415 B	-0-	25412	3	2409	9	Y	2190	2241	1			627
03	40579	X	29342	-0-	-11237 B	-0-	26549	3	2793	9	Y	2539	2346	1			820
04	39270	X	26943	-0-	-12327 B	-0-	24532	3	2411	9	Y	2192	1849	1			1163
05	40579	X	28415	-0-	-12164 B	-0-	25992	3	2423	9	Y	2203	2331	1			1035
06	33420	X	28688	-0-	-4732 B	-0-	26402	3	2286	9	Y	2078	2466	1			647
07	27342	X	24268	-0-	-3074 B	-0-	22477	3	1791	9	Y	1628	1614	1			661
08	27342	X	19780	-0-	-7562 B	-0-	18575	3	1205	9	Y	1095	1199	1			557
09	26460	X	19171	-0-	-7289 B	-0-	17883	3	1288	9	Y	1171	1158	0			570
10	27342	X	19439	-0-	-7903 B	-0-	18082	3	1357	9	Y	1234	1246	0			558
11	26460	X	20960	-0-	-5500 B	-0-	19220	3	1740	9	Y	1582	1408	0			732
12	24273	X	22961	-0-	-1312 B	-0-	21060	3	1901	9	Y	1728	1618	0			842

TOTAL GAS PROD: 302,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,316

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145	X	37414	-0-	-2731 B	-0-	33069	3	4345	9	Y	3950	3760	1			956
02	37268	X	29636	-0-	-7632 B	-0-	26563	3	3073	9	Y	2794	2937	1			813
03	41261	X	31936	-0-	-9325 B	-0-	28379	3	3557	9	Y	3234	3002	1			1045
04	39930	X	29771	-0-	-10159 B	-0-	26431	3	3340	9	Y	3036	2512	1			1569
05	39153	X	28389	-0-	-10764 B	-0-	25175	3	3214	9	Y	2922	3117	1			1374
06	36210	X	25519	-0-	-10691 B	-0-	22516	3	3003	9	Y	2730	3257	1			847
07	29481	X	22366	-0-	-7115 B	-0-	19752	3	2614	9	Y	2376	2298	1			925
08	29481	X	23346	-0-	-6135 B	-0-	21276	3	2070	9	Y	1882	1940	1			867
09	28530	X	22357	-0-	-6173 B	-0-	20155	3	2202	9	Y	2002	1933	0			936
10	28396	X	22472	-0-	-5924 B	-0-	20206	3	2266	9	Y	2060	2100	0			896
11	25530	X	22729	-0-	-2801 B	-0-	20358	3	2371	9	Y	2155	2063	0			988
*12	24115	X	24115	-0-	-0- B	-0-	21428	3	2687	9	Y	2443	2254	0			1177

TOTAL GAS PROD: 320,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,584

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49259	X	43078	-0-	-6181 B	-0-	41063	3	2015	9	Y	1832	1841	1			478
02	44492	X	42919	-0-	-1573 B	-0-	41361	3	1558	9	Y	1416	1477	1			417
03	42470	X	36620	-0-	-5850 B	-0-	35267	3	1353	9	Y	1230	1208	1			439
04	41700	X	14733	-0-	-26967 B	-0-	13329	3	1404	9	Y	1276	1045	1			670
05	47523	X	34530	-0-	-12993 B	-0-	33410	3	1120	9	Y	1018	1156	1			532
06	45990	X	31146	-0-	-14844 B	-0-	30266	3	880	9	Y	800	1035	1			297
07	45167	X	28721	-0-	-16446 B	-0-	28256	3	465	9	Y	423	485	1			235
08	36611	X	29898	-0-	-6713 B	-0-	28783	3	1115	9	Y	1014	853	1			396
09	33420	X	27005	-0-	-6415 B	-0-	25969	3	1036	9	Y	942	888	0			450
10	34534	X	28040	-0-	-6494 B	-0-	26917	3	1123	9	Y	1021	1020	0			451
11	31140	X	25137	-0-	-6003 B	-0-	24104	3	1033	9	Y	939	946	0			444
12	29884	X	25776	-0-	-4108 B	-0-	24681	3	1095	9	Y	995	943	0			496

TOTAL GAS PROD: 367,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,906

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	41988	-0-	-575 B	-0-	39720	3	2268	9	Y	2062	1995	1			508
02	41345	X	41345	-0-	-0- B	-0-	39579	3	1766	9	Y	1605	1657	1			456
03	43431	X	37945	-0-	-5486 B	-0-	36447	3	1498	9	Y	1362	1342	1			476
04	42030	X	15417	-0-	-26613 B	-0-	14149	3	1268	9	Y	1153	994	1			635
05	45787	X	36188	-0-	-9599 B	-0-	35253	3	935	9	Y	850	1016	1			469
06	44310	X	32491	-0-	-11819 B	-0-	31843	3	648	9	Y	589	816	1			242
07	45787	X	30417	-0-	-15370 B	-0-	30035	3	382	9	Y	347	393	1			196
08	37944	X	32694	-0-	-5250 B	-0-	31257	3	1437	9	Y	1306	1039	1			463
09	35010	X	28356	-0-	-6654 B	-0-	27380	3	976	9	Y	887	926	0			424
10	36177	X	27440	-0-	-8737 B	-0-	26476	3	964	9	Y	876	908	0			392
11	32490	X	24953	-0-	-7537 B	-0-	24031	3	922	9	Y	838	831	0			399
12	32705	X	25461	-0-	-7244 B	-0-	24465	3	996	9	Y	905	851	0			453

TOTAL GAS PROD: 374,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,780

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		28005	-0-	28005 B	28005	26893	3	1112	9	Y	1011	570	0			441

TOTAL GAS PROD: 28,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64852	X	38253	-0-	-26599	B	-0-	37635	3	618	9	Y	562	467	1	273
02	55412	X	34434	-0-	-20978	B	-0-	33497	3	937	9	Y	852	675	1	450
03	51646	X	35266	-0-	-16380	B	-0-	34542	3	724	9	Y	658	619	1	489
04	45900	X	12162	-0-	-33738	B	-0-	11560	3	602	9	Y	547	554	1	482
05	42346	X	31394	-0-	-10952	B	-0-	30880	3	514	9	Y	467	524	1	425
06	37020	X	28846	-0-	-8174	B	-0-	28450	3	396	9	Y	360	482	1	303
07	36146	X	28397	-0-	-7749	B	-0-	28276	3	121	9	Y	110	144	1	269
08	35278	X	26624	-0-	-8654	B	-0-	26257	3	367	9	Y	334	384	1	219
09	30390	X	24313	-0-	-6077	B	-0-	23959	3	354	9	Y	322			541
10	31403	X	24054	-0-	-7349	B	-0-	23728	3	326	9	Y	296	569	0	268
11	28860	X	24280	-0-	-4580	B	-0-	23870	3	410	9	Y	373	362	0	279
12	28396	X	1799	-0-	-26597	B	-0-	1762	3	37	9	Y	34	174	0	139

TOTAL GAS PROD: 309,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,915

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45229	X	31048	-0-	-14181	B	-0-	27802	3	3246	9	Y	2951	2463	1	1437
02	40852	X	27996	-0-	-12856	B	-0-	24258	3	3738	9	Y	3398	2901	1	1934
03	42315	X	27058	-0-	-15257	B	-0-	23814	3	3244	9	Y	2949	2731	1	2152
04	37200	X	24558	-0-	-12642	B	-0-	21311	3	3247	9	Y	2952	2734	1	2370
05	31372	X	23618	-0-	-7754	B	-0-	20810	3	2808	9	Y	2553	2723	1	2200
06	30060	X	21723	-0-	-8337	B	-0-	19184	3	2539	9	Y	2308	2773	1	1735
07	25761	X	23633	-0-	-2128	B	-0-	21161	3	2472	9	Y	2247	1396	1	2586
08	25761	X	13615	-0-	-12146	B	-0-	12343	3	1272	9	Y	1156	2392	1	1350
09	24570	X	10419	-0-	-14151	B	-0-	9613	3	806	9	Y	733			2083
10	23622	X	15208	-0-	-8414	B	-0-	13743	3	1465	9	Y	1332	2326	0	1089
11	22860	X	17142	-0-	-5718	B	-0-	14940	3	2202	9	Y	2002	1749	0	1342
12	23622	X	16268	-0-	-7354	B	-0-	14445	3	1823	9	Y	1657	1684	0	1315

TOTAL GAS PROD: 252,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,238

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8864	-0-	-2575	B	-0-	8106	3	758	9	Y	689	570	1	328
02	8596	X	7175	-0-	-1421	B	-0-	6546	3	629	9	Y	572	542	1	358
03	8816	X	7353	-0-	-1463	B	-0-	6766	3	587	9	Y	534	499	1	393
04	8580	X	6160	-0-	-2420	B	-0-	5565	3	595	9	Y	541	500	1	434
05	8866	X	6113	-0-	-2753	B	-0-	5610	3	503	9	Y	457	493	1	398
06	8580	X	5393	-0-	-3187	B	-0-	4936	3	457	9	Y	415	500	1	313
07	7936	X	5509	-0-	-2427	B	-0-	4925	3	584	9	Y	531	296	1	548
08	7347	X	3594	-0-	-3753	B	-0-	3163	3	431	9	Y	392	601	1	339
09	6150	X	1260	-0-	-4890	B	-0-	939	3	321	9	Y	292			631
10	6107	X	2668	-0-	-3439	B	-0-	2187	3	481	9	Y	437	728	0	340
11	5400	X	2164	-0-	-3236	B	-0-	1635	3	529	9	Y	481	465	0	356
12	5518	X	2063	-0-	-3455	B	-0-	1698	3	365	9	Y	332	387	0	301

TOTAL GAS PROD: 58,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	22127	-0-		-2797	B	-0-	20451	3	1676	9	Y	1524	1266	1			735
02	20944	X	18554	-0-		-2390	B	-0-	17159	3	1395	9	Y	1268	1203	1			800
03	20646	X	18264	-0-		-2382	B	-0-	17098	3	1166	9	Y	1060	1040	1			820
04	21420	X	15407	-0-		-6013	B	-0-	14295	3	1112	9	Y	1011	980	1			851
05	22134	X	13822	-0-		-8312	B	-0-	13022	3	800	9	Y	727	872	1			706
06	21420	X	11959	-0-		-9461	B	-0-	10948	3	1011	9	Y	919	999	1			626
07	18197	X	11544	-0-		-6653	B	-0-	10405	3	1139	9	Y	1035	582	1			1079
08	18197	X	6450	-0-		-11747	B	-0-	5705	3	745	9	Y	677	1122	1			634
09	15420	X	7792	-0-		-7628	B	-0-	7096	3	696	9	Y	633					1267
10	13826	X	9305	-0-		-4521	B	-0-	8377	3	928	9	Y	844	1439	0			672
11	11970	X	8359	-0-		-3611	B	-0-	7471	3	888	9	Y	807	837	0			642
12	11532	X	9436	-0-		-2096	B	-0-	8564	3	872	9	Y	793	806	0			629

TOTAL GAS PROD: 153,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,298

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93939	X	93939	-0-		-0-	B	-0-	87592	3	6347	9	Y	5770	5567	1			1494
02	92141	X	92141	-0-		-0-	B	-0-	86893	3	5248	9	Y	4771	4859	1			1406
03	97879	X	97879	-0-		-0-	B	-0-	92590	3	5289	9	Y	4808	4555	1			1659
04	84295	X	84295	-0-		-0-	B	-0-	79796	3	4499	9	Y	4090	3485	1			2264
05	85715	X	82319	-0-		-3396	B	-0-	77944	3	4375	9	Y	3977	4270	1			1971
06	82950	X	73242	-0-		-9708	B	-0-	69451	3	3791	9	Y	3446	4222	1			1195
07	99479	X	67298	-0-		-32181	B	-0-	64036	3	3262	9	Y	2965	2894	1			1266
08	97867	X	62442	-0-		-35425	B	-0-	59888	3	2554	9	Y	2322	2409	1			1179
09	84300	X	51738	-0-		-32562	B	-0-	49354	3	2384	9	Y	2167	2217	0			1129
10	82305	X	55748	-0-		-26557	B	-0-	53139	3	2609	9	Y	2372	2358	0	5	8	1138
11	73230	X	49619	-0-		-23611	B	-0-	47279	3	2340	9	Y	2127	2163	0	1	8	1101
*12	67301	X	50757	-0-		-16544	B	-0-	48340	3	2417	9	Y	2197	2101	1	4	8	1193

TOTAL GAS PROD: 861,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,012

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61566	X	46508	-0-		-15058	B	-0-	42006	3	4502	9	Y	4093	4059	1			1150
02	73948	X	47775	-0-		-26173	B	-0-	44931	3	2844	9	Y	2585	2823	1			912
03	0	W	53522	-0-		53522	B	53522	50211	3	3311	9	Y	3010	2811	1			1111
04	0	W	48258	-0-		48258	B	101780	45236	3	3022	9	Y	2747	2291	1			1567
05	150285	X	48505	-0-		-101780	B	-0-	45598	3	2907	9	Y	2643	2828	1			1382
06	51810	X	47804	-0-		-4006	B	-0-	44640	3	3164	9	Y	2876	3280	1			978
07	57617	X	57617	-0-		-0-	B	-0-	54296	3	3321	9	Y	3019	2776	1			1221
08	61118	X	61118	-0-		-0-	B	-0-	58614	3	2504	9	Y	2276	2345	1			1152
09	54965	X	54965	-0-		-0-	B	-0-	53062	3	1903	9	Y	1730	1902	0			980
10	57629	X	50262	-0-		-7367	B	-0-	48468	3	1794	9	Y	1631	1723	0			888
11	56250	X	42577	-0-		-13673	B	-0-	41031	3	1546	9	Y	1405	1455	0			838
12	58125	X	40872	-0-		-17253	B	-0-	39265	3	1607	9	Y	1461	1395	0			904

TOTAL GAS PROD: 599,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,476

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	13159	-0-	-10990 B	-0-	12086	3	1073	9	N	975	1013	1			24
02	20888	X	8512	-0-	-12376 B	-0-	7657	3	855	9	N	777	743	1			58
03	19065	X	9828	-0-	-9237 B	-0-	8786	3	1042	9	N	947	954	1			51
04	14550	X	8125	-0-	-6425 B	-0-	7256	3	869	9	N	790	802	1			39
05	13764	X	7643	-0-	-6121 B	-0-	6838	3	805	9	N	732	728	1			43
06	12720	X	7889	-0-	-4831 B	-0-	6939	3	1	8	N	863	861	1			45
							949	9									
07	9827	X	7874	-0-	-1953 B	-0-	6992	3	3	8	N	799	770	1			74
							879	9									
08	9827	X	7954	-0-	-1873 B	-0-	7056	3	898	9	N	816	826	1			64
09	8130	X	7344	-0-	-786 B	-0-	6497	3	847	9	N	770	777	0	1	8	56
10	8153	X	7532	-0-	-621 B	-0-	6682	3	850	9	N	773	764	0	2	8	63
11	7890	X	6793	-0-	-1097 B	-0-	6056	3	737	9	N	670	641	0	2	8	90
12	7967	X	6725	-0-	-1242 B	-0-	5941	3	784	9	N	713	715	0			88

TOTAL GAS PROD: 99,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,625

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	16084	-0-	-14420 B	-0-	15006	3	1078	9	N	980	1010	1			26
02	23044	X	8304	-0-	-14740 B	-0-	7637	3	667	9	N	606	582	1			50
03	24614	X	16504	-0-	-8110 B	-0-	15332	3	1172	9	N	1065	1058	1			57
04	20400	X	14670	-0-	-5730 B	-0-	13621	3	1049	9	N	954	965	1			46
05	18538	X	15815	-0-	-2723 B	-0-	14786	3	1029	9	N	935	927	1			54
06	15960	X	15209	-0-	-751 B	-0-	14308	3	901	9	N	819	828	1			45
07	16492	X	13534	-0-	-2958 B	-0-	12839	3	695	9	N	632	615	1			62
08	16492	X	12112	-0-	-4380 B	-0-	11484	3	628	9	N	571	584	1			49
09	15300	X	11259	-0-	-4041 B	-0-	10626	3	633	9	N	575	579	0			45
10	15810	X	11140	-0-	-4670 B	-0-	10518	3	622	9	N	565	560	0			50
11	15210	X	9782	-0-	-5428 B	-0-	9285	3	497	9	N	452	437	0			65
12	13547	X	10159	-0-	-3388 B	-0-	9584	3	575	9	N	523	520	0			68

TOTAL GAS PROD: 154,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,677

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12418	-0-	-2183 B	-0-	11594	3	824	9	Y	749	779	1			16
02	13188	X	4890	-0-	-8298 B	-0-	4638	3	252	9	Y	229	226	1			19
03	14601	X	8151	-0-	-6450 B	-0-	7580	3	571	9	Y	519	509	1			29
04	13830	X	9242	-0-	-4588 B	-0-	8430	3	812	9	Y	738	733	1			34
05	13206	X	9611	-0-	-3595 B	-0-	8829	3	782	9	Y	711	705	1			40
06	12030	X	8895	-0-	-3135 B	-0-	8218	3	677	9	Y	615	622	1			33
07	8609	X	8609	-0-	-0- B	-0-	8082	3	527	9	Y	479	466	1			46
08	9610	X	7797	-0-	-1813 B	-0-	7332	3	465	9	Y	423	433	1			36
09	9300	X	7150	-0-	-2150 B	-0-	6691	3	459	9	Y	417	421	0			32
10	9610	X	6904	-0-	-2706 B	-0-	6450	3	454	9	Y	413	409	0			36
11	8910	X	6433	-0-	-2477 B	-0-	5973	3	460	9	Y	418	397	0			57
12	8618	X	7085	-0-	-1533 B	-0-	6491	3	594	9	Y	540	531	0			66

TOTAL GAS PROD: 97,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	15713	-0-	-1647 B	-0-	15069	3	644	9	Y	585	607	1			16
02	17160	X	17160	-0-	-0- B	-0-	16578	3	582	9	Y	529	504	1			41
03	21106	X	21106	-0-	-0- B	-0-	20448	3	658	9	Y	598	605	1			34
04	15210	X	13788	-0-	-1422 B	-0-	13066	3	722	9	Y	656	658	1			32
05	19003	X	9227	-0-	-9776 B	-0-	8662	3	565	9	Y	514	514	1			32
06	20430	X	7652	-0-	-12778 B	-0-	7283	3	369	9	Y	335	345	1			22
07	21111	X	7771	-0-	-13340 B	-0-	7317	3	454	9	Y	413	394	1			41
08	21111	X	7696	-0-	-13415 B	-0-	7216	3	480	9	Y	436	440	1			37
09	13800	X	7508	-0-	-6292 B	-0-	7003	3	505	9	Y	459	460	0			36
10	9238	X	6889	-0-	-2349 B	-0-	6439	3	450	9	Y	409	409	0			36
11	7650	X	5601	-0-	-2049 B	-0-	5265	3	336	9	Y	305	297	0			44
12	7781	X	5449	-0-	-2332 B	-0-	5034	3	415	9	Y	377	372	0			49

TOTAL GAS PROD: 125,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,616

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	14910	-0-	-6418 B	-0-	13945	3	965	9	Y	877	733	1			429
02	17976	X	13475	-0-	-4501 B	-0-	12536	3	939	9	Y	854	769	1			514
03	16988	X	12638	-0-	-4350 B	-0-	11712	3	926	9	Y	842	758	1			598
04	15330	X	11791	-0-	-3539 B	-0-	10756	3	1035	9	Y	941	824	1			715
05	14911	X	11366	-0-	-3545 B	-0-	10423	3	943	9	Y	857	869	1			703
06	14430	X	10941	-0-	-3489 B	-0-	9750	3	1191	9	Y	1083	1099	1			687
07	14167	X	10902	-0-	-3265 B	-0-	10198	3	704	9	Y	640	465	1			862
08	12648	X	10578	-0-	-2070 B	-0-	9876	3	702	9	Y	638	959	1			541
09	11790	X	9487	-0-	-2303 B	-0-	8868	3	619	9	Y	563					1104
10	11377	X	9346	-0-	-2031 B	-0-	8772	3	574	9	Y	522	1108	0			518
11	10950	X	8727	-0-	-2223 B	-0-	8107	3	620	9	Y	564	612	0			470
12	10912	X	8686	-0-	-2226 B	-0-	8155	3	531	9	Y	483	535	0			418

TOTAL GAS PROD: 132,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,864

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	15733	-0-	-10369 B	-0-	13987	3	1746	9	Y	1587	1318	1			770
02	22344	X	15403	-0-	-6941 B	-0-	13596	3	1807	9	Y	1643	1447	1			966
03	22227	X	16605	-0-	-5622 B	-0-	14973	3	1632	9	Y	1484	1370	1			1080
04	19380	X	14444	-0-	-4936 B	-0-	12798	3	1646	9	Y	1496	1379	1			1197
05	17050	X	13981	-0-	-3069 B	-0-	12457	3	1524	9	Y	1385	1428	1			1154
06	16500	X	13680	-0-	-2820 B	-0-	11623	3	2057	9	Y	1870	1861	1			1163
07	15531	X	13502	-0-	-2029 B	-0-	12187	3	1315	9	Y	1195	827	1			1531
08	15531	X	13033	-0-	-2498 B	-0-	11792	3	1241	9	Y	1128	1700	1			959
09	14430	X	10885	-0-	-3545 B	-0-	9938	3	947	9	Y	861					1820
10	14136	X	11157	-0-	-2979 B	-0-	10132	3	1025	9	Y	932	1876	0			876
11	13680	X	10262	-0-	-3418 B	-0-	8975	3	1287	9	Y	1170	1158	0			888
12	13516	X	10487	-0-	-3029 B	-0-	9277	3	1210	9	Y	1100	1117	0			871

TOTAL GAS PROD: 159,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,851

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	24651	-0-	-12642 B	-0-	23708	3	943	9	Y	857	714	1			418
02	33012	X	20136	-0-	-12876 B	-0-	19159	3	977	9	Y	888	782	1			524
03	0	W	20265	-0-	20265 B	20265	19367	3	898	9	Y	816	748	1			592
04	0	W	18826	-0-	18826 B	39091	18031	3	795	9	Y	723	703	1			612
05	57486	X	18395	-0-	-39091 B	-0-	17680	3	715	9	Y	650	697	1			565
06	23850	X	16898	-0-	-6952 B	-0-	15425	3	1473	9	Y	1339	1171	1			733
07	20770	X	16969	-0-	-3801 B	-0-	16280	3	689	9	Y	626	476	1			883
08	20274	X	17994	-0-	-2280 B	-0-	17341	3	653	9	Y	594	943	1			534
09	18840	X	15946	-0-	-2894 B	-0-	15396	3	550	9	Y	500					1034
10	18383	X	15466	-0-	-2917 B	-0-	15007	3	459	9	Y	417	988	0			463
11	17400	X	14493	-0-	-2907 B	-0-	13978	3	515	9	Y	468	526	0			405
12	17980	X	14267	-0-	-3713 B	-0-	13827	3	440	9	Y	400	451	0			354

TOTAL GAS PROD: 214,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,278

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	11358	-0-	-2995 B	-0-	10806	3	552	9	Y	502	520	1			8
02	12964	X	9882	-0-	-3082 B	-0-	9413	3	469	9	Y	426	407	1			27
03	0	W	10591	-0-	10591 B	10591	10086	3	505	9	Y	459	463	1			23
04	0	W	9713	-0-	9713 B	20304	9283	3	430	9	Y	391	397	1			17
05	29813	X	9509	-0-	-20304 B	-0-	9100	3	409	9	Y	372	369	1			20
06	10980	X	7991	-0-	-2989 B	-0-	7660	3	331	9	Y	301	306	1			15
07	10943	X	9287	-0-	-1656 B	-0-	8964	3	323	9	Y	294	283	1			26
08	10602	X	8479	-0-	-2123 B	-0-	8149	3	330	9	Y	300	303	1			23
09	9720	X	7880	-0-	-1840 B	-0-	7557	3	323	9	Y	294	296	0			21
10	9517	X	7790	-0-	-1727 B	-0-	7476	3	314	9	Y	285	283	0			23
11	9000	X	7284	-0-	-1716 B	-0-	6964	3	320	9	Y	291	276	0			38
12	9300	X	7425	-0-	-1875 B	-0-	7043	3	382	9	Y	347	344	0			41

TOTAL GAS PROD: 107,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,262

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41645	X	41645	-0-	-0- B	-0-	39056	3	2589	9	Y	2354	2339	1			590
02	45556	X	34527	-0-	-11029 B	-0-	32580	3	1947	9	Y	1770	1853	1			507
03	50437	X	32048	-0-	-18389 B	-0-	30253	3	1795	9	Y	1632	1583	1			556
04	48810	X	27701	-0-	-21109 B	-0-	26130	3	1571	9	Y	1428	1215	1			769
05	42315	X	29575	-0-	-12740 B	-0-	28157	3	1418	9	Y	1289	1419	1			639
06	40290	X	26332	-0-	-13958 B	-0-	25120	3	1212	9	Y	1102	1368	1			373
07	32891	X	25352	-0-	-7539 B	-0-	24028	3	1324	9	Y	1204	1117	1			460
08	32054	X	24027	-0-	-8027 B	-0-	22881	3	1146	9	Y	1042	1035	1			467
09	28620	X	21865	-0-	-6755 B	-0-	20787	3	1078	9	Y	980	975	0			472
10	29574	X	22369	-0-	-7205 B	-0-	21217	3	1152	9	Y	1047	1052	0			467
11	26340	X	21206	-0-	-5134 B	-0-	20137	3	1069	9	Y	972	975	0			464
12	25358	X	21364	-0-	-3994 B	-0-	20252	3	1112	9	Y	1011	965	0			510

TOTAL GAS PROD: 328,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,831

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31279	X	20251	-0-	-11028 B	-0-	19299	3	952	9	Y	865	722	1	427
02	23212	X	17402	-0-	-5810 B	-0-	16172	3	1230	9	Y	1118	924	1	621
03	25699	X	19190	-0-	-6509 B	-0-	17281	3	1909	9	Y	1735	1315	1	1041
04	20130	X	17035	-0-	-3095 B	-0-	15284	3	1751	9	Y	1592	1408	1	1225
05	20243	X	16600	-0-	-3643 B	-0-	15040	3	1560	9	Y	1418	1460	1	1183
06	19590	X	14907	-0-	-4683 B	-0-	13487	3	1420	9	Y	1291	1520	1	954
07	19282	X	15509	-0-	-3773 B	-0-	14022	3	1487	9	Y	1352	807	1	1499
08	19189	X	14885	-0-	-4304 B	-0-	13453	3	1432	9	Y	1302	1789	1	1012
09	17040	X	13542	-0-	-3498 B	-0-	12350	3	1192	9	Y	1084			2096
10	16585	X	13607	-0-	-2978 B	-0-	12501	3	1106	9	Y	1005	2112	0	989
11	15000	X	12432	-0-	-2568 B	-0-	11245	3	1187	9	Y	1079	1169	0	899
12	15500	X	13028	-0-	-2472 B	-0-	11920	3	1108	9	Y	1007	1069	0	837

TOTAL GAS PROD: 188,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,848

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	34653	-0-	-4593 B	-0-	29567	3	5086	9	Y	4624	4777	1	91
02	35448	X	31848	-0-	-3600 B	-0-	27430	3	4418	9	Y	4016	3833	1	274
03	0	W	34340	-0-	34340 B	34340	29522	3	4818	9	Y	4380	4433	1	221
04	0	W	29436	-0-	29436 B	63776	25529	3	3907	9	Y	3552	3616	1	157
05	103075	X	39299	-0-	-63776 B	-0-	35568	3	3731	9	Y	3392	3368	1	181
06	34110	X	32221	-0-	-1889 B	-0-	29021	3	3200	9	Y	2909	2945	1	145
07	30411	X	29387	-0-	-1024 B	-0-	26416	3	2971	9	Y	2701	2604	1	242
08	30411	X	26649	-0-	-3762 B	-0-	23818	3	2831	9	Y	2574	2617	1	199
09	29430	X	24270	-0-	-5160 B	-0-	21309	3	2961	9	Y	2692	2703	0	188
10	30411	X	23319	-0-	-7092 B	-0-	20530	3	2789	9	Y	2535	2522	0	201
11	29430	X	21516	-0-	-7914 B	-0-	18679	3	2837	9	Y	2579	2445	0	335
12	29388	X	22202	-0-	-7186 B	-0-	19313	3	2889	9	Y	2626	2648	0	313

TOTAL GAS PROD: 349,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,580

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24493	X	24493	-0-	-0- B	-0-	23532	3	961	9	Y	874	958	1	89
02	21838	X	21838	-0-	-0- B	-0-	9903	3	11077	5	Y	780	760	1	109
							858	9							
03	21869	X	21869	-0-	-0- B	-0-	11391	3	9643	5	Y	759	735	1	133
							835	9							
04	14190	X	7992	-0-	-6198 B	-0-	3182	3	4049	5	Y	692	597	1	228
							761	9							
05	18930	X	18930	-0-	-0- B	-0-	8314	3	9872	5	Y	676	767	1	137
							744	9							
06	14190	X	14172	-0-	-18 B	-0-	6227	3	7279	5	Y	605	542	1	200
							666	9							
07	24180	X	14878	-0-	-9302 B	-0-	7394	3	7008	4	Y	433	466	1	167
							476	9							
08	21855	X	16105	-0-	-5750 B	-0-	6573	3	8886	5	Y	587	615	1	139
							646	9							
09	18330	X	16565	-0-	-1765 B	-0-	5965	3	9966	5	Y	576	592	0	123
							634	9							
10	18941	X	15836	-0-	-3105 B	-0-	5990	3	9213	5	Y	575	534	0	164
							633	9							
11	15600	X	14764	-0-	-836 B	-0-	4966	3	9233	5	Y	514	506	0	172
							565	9							
12	17112	X	6503	-0-	-10609 B	-0-	5777	3	726	9	Y	660	582	0	250

TOTAL GAS PROD: 193,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,731

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	19399	-0-	-5804 B	-0-	17853	3	1546	9	Y	1405	1470	1			190
02	22764	X	15861	-0-	-6903 B	-0-	14619	3	1242	9	Y	1129	1080	1			239
03	25203	X	12279	-0-	-12924 B	-0-	11167	3	1112	9	Y	1011	1036	1			214
04	24390	X	5057	-0-	-19333 B	-0-	4277	3	780	9	Y	709	728	1			195
05	25203	X	8446	-0-	-16757 B	-0-	7876	3	570	9	Y	518	521	1			192
06	24390	X	7053	-0-	-17337 B	-0-	6479	3	574	9	Y	522	524	1			190
07	16182	X	6625	-0-	-9557 B	-0-	6082	3	543	9	Y	494	476	1			208
08	16182	X	7376	-0-	-8806 B	-0-	6896	3	480	9	Y	436	446	1			198
09	15660	X	8706	-0-	-6954 B	-0-	8240	3	466	9	Y	424	428	0			194
10	8432	X	8007	-0-	-425 B	-0-	7586	3	421	9	Y	383	382	0			195
11	8808	X	8808	-0-	-0- B	-0-	8295	3	513	9	Y	466	437	0			224
*12	9117	X	9117	-0-	-0- B	-0-	8599	3	518	9	Y	471	475	0			220

TOTAL GAS PROD: 116,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,968

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	32302	-0-	-0- B	-0-	30645	3	1657	9	Y	1506	1669	1			187
02	26183	X	26183	-0-	-0- B	-0-	17853	3	6864	5	Y	1333	1301	1			219
							1466	9									
03	27373	X	26301	-0-	-1072 B	-0-	15099	3	9856	5	Y	1224	1194	1			249
							1346	9									
04	26490	X	24316	-0-	-2174 B	-0-	12527	3	10576	5	Y	1103	955	1			397
							1213	9									
05	27373	X	17646	-0-	-9727 B	-0-	11388	3	5126	5	Y	1029	1181	1			245
							1132	9									
06	26490	X	14385	-0-	-12105 B	-0-	9427	3	4223	5	Y	668	634	1			279
							735	9									
07	28551	X	13203	-0-	-15348 B	-0-	9747	3	2531	4	Y	836	800	1			315
							5	8	920	9							
08	26288	X	14348	-0-	-11940 B	-0-	8857	3	4477	5	Y	922	982	1			255
							1014	9									
09	24330	X	17984	-0-	-6346 B	-0-	8538	3	8390	5	Y	960	978	0	2	8	235
							1056	9									
10	19740	X	19740	-0-	-0- B	-0-	8714	3	10052	5	Y	885	831	0	3	8	286
							974	9									
11	20099	X	20099	-0-	-0- B	-0-	7818	3	11354	5	Y	843	813	0	2	8	314
							927	9									
12	18569	X	8824	-0-	-9745 B	-0-	7850	3	974	9	Y	885	823	0			376

TOTAL GAS PROD: 235,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,194

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44984	-0-	44984 B	646773	39373	3	5611	9	Y	5101	4281	1			2570
02	0	W	38388	-0-	38388 B	685161	32822	3	5566	9	Y	5060	4534	1			3096
03	0	W	37069	-0-	37069 B	722230	32445	3	4624	9	Y	4204	4040	1			3260
04	0	W	33270	-0-	33270 B	755500	29020	3	4250	9	Y	3864	3774	1			3350
05	0	W	31431	-0-	31431 B	786931	27759	3	3672	9	Y	3338	3656	1			3032
06	815260	X	28329	-0-	-786931 B	-0-	25164	3	3165	9	Y	2877	3587	1			2322
07	34038	X	27398	-0-	-6640 B	-0-	24442	3	2956	9	Y	2687	1728	1			3281
08	25826	X	25826	-0-	-0- B	-0-	22806	3	3020	9	Y	2745	3803	1			2223
09	23112	X	23112	-0-	-0- B	-0-	20523	3	2589	9	Y	2354					4577
10	31434	X	22363	-0-	-9071 B	-0-	19999	3	2364	9	Y	2149	4532	0			2194
11	28320	X	7951	-0-	-20369 B	-0-	6983	3	968	9	Y	880	1692	0	2	8	1380
*12	27404	X	12456	-0-	-14948 B	-0-	10921	3	1535	9	Y	1395	1510	1	3	8	1262

TOTAL GAS PROD: 332,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,654

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	17306	-0-	-2720	B	-0-	16733	3	573	9	Y	521	533	1			11
02	18088	X	12810	-0-	-5278	B	-0-	12163	3	647	9	Y	588	559	1			40
03	17205	X	14285	-0-	-2920	B	-0-	13852	3	433	9	Y	394	411	1			23
04	16740	X	11075	-0-	-5665	B	-0-	10717	3	358	9	Y	325	331	1			17
05	17298	X	10593	-0-	-6705	B	-0-	10279	3	314	9	Y	285	284	1			18
06	16740	X	9403	-0-	-7337	B	-0-	9103	3	300	9	Y	273	275	1			16
07	14291	X	10752	-0-	-3539	B	-0-	10498	3	254	9	Y	231	223	1			24
08	14291	X	9767	-0-	-4524	B	-0-	9488	3	279	9	Y	254	256	1			22
09	11070	X	8739	-0-	-2331	B	-0-	8483	3	256	9	Y	233	236	0			19
10	10757	X	8477	-0-	-2280	B	-0-	8223	3	254	9	Y	231	229	0			21
11	10410	X	7986	-0-	-2424	B	-0-	7753	3	233	9	Y	212	203	0			30
12	10757	X	7999	-0-	-2758	B	-0-	7749	3	250	9	Y	227	227	0			30

TOTAL GAS PROD: 129,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24524	X	24524	-0-	-0-	B	-0-	23585	3	939	9	Y	854	1078	1			114
02	19006	X	19006	-0-	-0-	B	-0-	11028	3	7068	5	Y	827	810	1			131
								910	9									
03	19995	X	19995	-0-	-0-	B	-0-	10240	3	8860	5	Y	814	788	1			157
								895	9									
04	17786	X	17786	-0-	-0-	B	-0-	8344	3	8693	5	Y	681	595	1			243
								749	9									
05	16429	X	16429	-0-	-0-	B	-0-	7073	3	8575	5	Y	710	796	1			157
								781	9									
06	11924	X	11924	-0-	-0-	B	-0-	5127	3	6188	5	Y	554	507	1			204
								609	9									
07	21049	X	16164	-0-	-4885	B	-0-	8268	3	7090	4	Y	733	689	1			248
								806	9									
08	19995	X	16806	-0-	-3189	B	-0-	6571	3	9467	5	Y	698	764	1			182
								768	9									
09	17790	X	17256	-0-	-534	B	-0-	5801	3	10704	5	Y	683	709	0			156
								751	9									
10	16430	X	16271	-0-	-159	B	-0-	5790	3	9782	5	Y	635	597	0			194
								699	9									
11	16260	X	15034	-0-	-1226	B	-0-	4595	3	9754	5	Y	623	598	0			219
								685	9									
12	17825	X	5131	-0-	-12694	B	-0-	4515	3	616	9	Y	560	546	0			233

TOTAL GAS PROD: 196,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,372

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	19089	-0-	-20157	B	-0-	16293	3	2796	9	Y	2542	2115	1			1285
02	33600	X	14118	-0-	-19482	B	-0-	14023	3	95	9	Y	86	788	1			583
03	29636	X	16299	-0-	-13337	B	-0-	14099	3	2200	9	Y	2000	1414	1			1169
04	24570	X	13268	-0-	-11302	B	-0-	11467	3	1801	9	Y	1637	1474	1			1332
05	21049	X	13538	-0-	-7511	B	-0-	11709	3	1829	9	Y	1663	1627	1			1368
06	18480	X	12546	-0-	-5934	B	-0-	10919	3	1627	9	Y	1479	1719	1			1128
07	16306	X	12588	-0-	-3718	B	-0-	11037	3	1551	9	Y	1410	871	1			1667
08	16306	X	7688	-0-	-8618	B	-0-	6754	3	934	9	Y	849	1574	1			942
09	13260	X	9196	-0-	-4064	B	-0-	8287	3	909	9	Y	826					1768
10	13547	X	8491	-0-	-5056	B	-0-	7523	3	968	9	Y	880	1768	0			880
11	12540	X	8007	-0-	-4533	B	-0-	6949	3	1058	9	Y	962	1012	0			830
12	12586	X	7957	-0-	-4629	B	-0-	7045	3	912	9	Y	829	901	0			758

TOTAL GAS PROD: 142,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24594	X	24594	-0-	-0-	B	-0-	23270	3	1324	9	Y	1204	1291	1	124
02	17762	X	17762	-0-	-0-	B	-0-	10781	3	5765	5	Y	1105	1074	1	155
								1216	9							
03	18960	X	18960	-0-	-0-	B	-0-	9459	3	8461	5	Y	945	927	1	173
								1040	9							
04	16980	X	16980	-0-	-0-	B	-0-	7437	3	8633	5	Y	827	719	1	281
								910	9							
05	16530	X	16530	-0-	-0-	B	-0-	6802	3	8830	5	Y	816	926	1	171
								898	9							
06	8610	X	8610	-0-	-0-	B	-0-	4362	3	3595	5	Y	594	551	1	214
								653	9							
07	19654	X	16983	-0-	-2671	B	-0-	8073	3	8043	4	Y	788	742	1	260
								867	9							
08	18972	X	17988	-0-	-984	B	-0-	6541	3	10653	5	Y	722	798	1	184
								794	9							
09	16980	X	16908	-0-	-72	B	-0-	6078	3	10028	8	Y	729	753	0	160
								802	9							
10	16988	X	15703	-0-	-1285	B	-0-	5902	3	9083	5	Y	653	619	0	194
								718	9							
11	17400	X	16067	-0-	-1333	B	-0-	6719	3	8703	5	Y	586	575	0	205
								645	9							
12	17980	X	6246	-0-	-11734	B	-0-	5604	3	642	9	Y	584	552	0	237

TOTAL GAS PROD: 193,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,553

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28316	X	28316	-0-	-0-	B	-0-	27482	3	834	9	Y	758	791	1	22
02	25544	X	25544	-0-	-0-	B	-0-	24825	3	719	9	Y	654	624	1	52
03	27226	X	27226	-0-	-0-	B	-0-	26494	3	732	9	Y	665	678	1	39
04	27283	X	27283	-0-	-0-	B	-0-	26669	3	614	9	Y	558	567	1	30
05	27478	X	27478	-0-	-0-	B	-0-	27008	3	470	9	Y	427	428	1	29
06	24600	X	23419	-0-	-1181	B	-0-	23077	3	342	9	Y	311	318	1	22
07	28272	X	25623	-0-	-2649	B	-0-	25336	3	287	9	Y	261	253	1	30
08	28179	X	22222	-0-	-5957	B	-0-	21922	3	300	9	Y	273	276	1	27
09	27270	X	19353	-0-	-7917	B	-0-	19060	3	293	9	Y	266	268	0	25
10	27466	X	18038	-0-	-9428	B	-0-	17756	3	282	9	Y	256	254	0	27
11	24810	X	14079	-0-	-10731	B	-0-	13859	3	220	9	Y	200	194	0	33
12	25637	X	14673	-0-	-10964	B	-0-	14330	3	343	9	Y	312	302	0	43

TOTAL GAS PROD: 273,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,941

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13817	-0-	-1032	B	-0-	12506	3	1311	9	Y	1192	1241	1	34
02	13412	X	10215	-0-	-3197	B	-0-	9161	3	1054	9	Y	958	916	1	76
03	14849	X	11465	-0-	-3384	B	-0-	10520	3	945	9	Y	859	882	1	53
04	14370	X	10213	-0-	-4157	B	-0-	9248	3	965	9	Y	877	883	1	47
05	13919	X	10165	-0-	-3754	B	-0-	9194	3	971	9	Y	883	875	1	55
06	13380	X	9586	-0-	-3794	B	-0-	8689	3	897	9	Y	815	822	1	48
07	11470	X	9204	-0-	-2266	B	-0-	8392	3	812	9	Y	738	712	1	74
08	11470	X	8757	-0-	-2713	B	-0-	8066	3	691	9	Y	628	645	1	57
09	10200	X	7474	-0-	-2726	B	-0-	6784	3	690	9	Y	627	632	0	52
10	10168	X	7213	-0-	-2955	B	-0-	6569	3	644	9	Y	585	582	0	55
11	9600	X	7059	-0-	-2541	B	-0-	6396	3	663	9	Y	603	571	0	87
12	9207	X	7168	-0-	-2039	B	-0-	6445	3	723	9	Y	657	658	0	86

TOTAL GAS PROD: 112,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,422

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66774	X	44896	-0-	-21878 B	-0-	41817	3	3079	9	Y	2799	2749	1			786
02	60312	X	43856	-0-	-16456 B	-0-	40829	3	3027	9	Y	2752	2719	1			819
03	66774	X	50949	-0-	-15825 B	-0-	48399	3	2550	9	Y	2318	2265	1			872
04	62310	X	45559	-0-	-16751 B	-0-	43298	3	2261	9	Y	2055	1746	1			1181
05	50034	X	43195	-0-	-6839 B	-0-	41038	3	2157	9	Y	1961	2117	1			1025
06	49320	X	40225	-0-	-9095 B	-0-	38256	3	1969	9	Y	1790	2160	1			655
07	50964	X	38097	-0-	-12867 B	-0-	36401	3	1696	9	Y	1542	1499	1			698
08	50964	X	35659	-0-	-15305 B	-0-	34293	3	1366	9	Y	1242	1276	1			664
09	45570	X	32574	-0-	-12996 B	-0-	31400	3	1174	9	Y	1067	1125	0			606
10	43183	X	30940	-0-	-12243 B	-0-	29711	3	1229	9	Y	1117	1131	0			592
11	40230	X	28662	-0-	-11568 B	-0-	27581	3	1081	9	Y	983	1009	0			566
12	38099	X	28753	-0-	-9346 B	-0-	27603	3	1150	9	Y	1045	989	0			622

TOTAL GAS PROD: 463,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,671

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24752	-0-	24752 B	24752	20678	3	4074	9	N	3704	3858	1			84
02	0	W	20650	-0-	20650 B	45402	17336	3	3314	9	N	3013	2879	1			218
03	0	W	21967	-0-	21967 B	67369	18248	3	3719	9	N	3381	3420	1			179
04	86159	X	18790	-0-	-67369 B	-0-	15552	3	3238	9	N	2944	2985	1			138
05	28923	X	23669	-0-	-5254 B	-0-	20385	3	3284	9	N	2985	2957	1			166
06	23940	X	19039	-0-	-4901 B	-0-	16622	3	2417	9	N	2197	2243	1			120
07	20801	X	17661	-0-	-3140 B	-0-	15454	3	2207	9	N	2006	1936	1			190
08	20801	X	15718	-0-	-5083 B	-0-	13743	3	1975	9	N	1795	1835	1			150
09	20130	X	14208	-0-	-5922 B	-0-	12172	3	2036	9	N	1851	1861	0			140
10	20801	X	13296	-0-	-7505 B	-0-	11456	3	1840	9	N	1673	1669	0			144
11	19050	X	12233	-0-	-6817 B	-0-	10448	3	1785	9	N	1623	1545	0			222
12	17670	X	12392	-0-	-5278 B	-0-	10403	3	1989	9	N	1808	1804	0			226

TOTAL GAS PROD: 214,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,980

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81516	X	81516	-0-	-0- B	-0-	78932	3	2584	9	Y	2349	2335	1			689
02	66304	X	63567	-0-	-2737 B	-0-	61720	3	1847	9	Y	1679	1779	1			589
03	73408	X	60804	-0-	-12604 B	-0-	58946	3	1858	9	Y	1689	1613	1			665
04	71040	X	55249	-0-	-15791 B	-0-	53556	3	1693	9	Y	1539	1291	1			913
05	73408	X	50904	-0-	-22504 B	-0-	49310	3	1594	9	Y	1449	1565	1			797
06	71040	X	45420	-0-	-25620 B	-0-	43841	3	1579	9	Y	1435	1687	1			545
07	70370	X	41395	-0-	-28975 B	-0-	40043	3	1352	9	Y	1229	1189	1			585
08	60791	X	44872	-0-	-15919 B	-0-	43809	3	1063	9	Y	966	998	1			553
09	55260	X	39131	-0-	-16129 B	-0-	38155	3	976	9	Y	887	915	0			525
10	50902	X	37713	-0-	-13189 B	-0-	36715	3	998	9	Y	907	927	0			505
11	45420	X	33578	-0-	-11842 B	-0-	32675	3	903	9	Y	821	832	0			494
12	44857	X	33966	-0-	-10891 B	-0-	32952	3	1014	9	Y	922	854	0			562

TOTAL GAS PROD: 588,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,872

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95108	X	47259	-0-	-47849 B	-0-	44789	3	2470	9	Y	2245	1885	1			1195
02	85904	X	40382	-0-	-45522 B	-0-	37988	3	2394	9	Y	2176	1965	1			1406
03	74338	X	42021	-0-	-32317 B	-0-	39998	3	2023	9	Y	1839	1761	1			1484
04	0	W	37018	-0-	37018 B	37018	35003	3	2015	9	Y	1832	1725	1			1591
05	72128	X	35110	-0-	-37018 B	-0-	33374	3	1736	9	Y	1578	1700	1			1469
06	45720	X	30932	-0-	-14788 B	-0-	30158	3	774	9	Y	704	1277	1			896
07	42191	X	30649	-0-	-11542 B	-0-	29244	3	1405	9	Y	1277	728	1			1445
08	42036	X	28946	-0-	-13090 B	-0-	27581	3	1365	9	Y	1241	1656	1			1030
09	37020	X	26592	-0-	-10428 B	-0-	25339	3	1253	9	Y	1139					2169
10	35123	X	25983	-0-	-9140 B	-0-	24886	3	1097	9	Y	997	2093	0			1073
11	30930	X	24861	-0-	-6069 B	-0-	23628	3	1233	9	Y	1121	1188	0			1006
12	30659	X	24769	-0-	-5890 B	-0-	23735	3	1034	9	Y	940	1039	0			907

TOTAL GAS PROD: 394,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,089

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64352	X	64352	-0-	-0- B	-0-	62238	3	2114	9	N	1922	1878	1			282
02	52173	X	52173	-0-	-0- B	-0-	50575	3	1598	9	N	1453	1622	1			113
03	59160	X	59160	-0-	-0- B	-0-	57581	3	1579	9	N	1435	1380	1			168
04	59858	X	59858	-0-	-0- B	-0-	58548	3	1310	9	N	1191	1130	1			229
05	58125	X	56731	-0-	-1394 B	-0-	55495	3	1236	9	N	1124	1191	1			162
06	56250	X	53395	-0-	-2855 B	-0-	52303	3	1092	9	Y	993	914	1			241
07	59148	X	55106	-0-	-4042 B	-0-	54106	3	1000	9	Y	909	854	1			296
08	61845	X	51734	-0-	-10111 B	-0-	50905	3	829	9	Y	754	919	1			131
09	59850	X	45384	-0-	-14466 B	-0-	44553	3	831	9	Y	755	719	0			167
10	56730	X	42498	-0-	-14232 B	-0-	41740	3	758	9	Y	689	701	0			155
11	53400	X	38077	-0-	-15323 B	-0-	37320	3	757	9	Y	688	701	0			142
12	55118	X	36350	-0-	-18768 B	-0-	35599	3	751	9	Y	683	633	0			192

TOTAL GAS PROD: 614,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,596

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	13374	-0-	-16727 B	-0-	11870	3	1504	9	Y	1367	1429	1			32
02	27188	X	11956	-0-	-15232 B	-0-	10666	3	1290	9	Y	1173	1120	1			85
03	18352	X	12734	-0-	-5618 B	-0-	11391	3	1343	9	Y	1221	1239	1			67
04	15480	X	10237	-0-	-5243 B	-0-	9196	3	1041	9	Y	946	965	1			48
05	15562	X	9459	-0-	-6103 B	-0-	8562	3	897	9	Y	815	813	1			50
06	12930	X	9034	-0-	-3896 B	-0-	8085	3	949	9	Y	863	865	1			48
07	13237	X	8635	-0-	-4602 B	-0-	7755	3	880	9	Y	800	771	1			77
08	12741	X	9081	-0-	-3660 B	-0-	8186	3	895	9	Y	814	824	1			67
09	10230	X	7675	-0-	-2555 B	-0-	6809	3	866	9	Y	787	794	0			60
10	9455	X	7317	-0-	-2138 B	-0-	6506	3	811	9	Y	737	733	0			64
11	9030	X	6802	-0-	-2228 B	-0-	6061	3	741	9	Y	674	645	0			93
12	9083	X	6682	-0-	-2401 B	-0-	5859	3	823	9	Y	748	747	0			94

TOTAL GAS PROD: 112,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,945

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	20567	-0-	-9131	B	-0-	18984	3	1583	9	Y	1439	1493	1			36
02	17493	X	17493	-0-	-0-	B	-0-	16309	3	1184	9	Y	1076	1030	1			82
03	22072	X	16916	-0-	-5156	B	-0-	15804	3	1112	9	Y	1011	1034	1			59
04	0	W	7595	-0-	7595	B	7595	6592	3	1003	9	Y	912	924	1			47
05	23231	X	15636	-0-	-7595	B	-0-	14867	3	769	9	Y	699	700	1			46
06	19890	X	14483	-0-	-5407	B	-0-	13735	3	748	9	Y	680	685	1			41
07	19375	X	13628	-0-	-5747	B	-0-	12991	3	637	9	Y	579	560	1			60
08	16926	X	12745	-0-	-4181	B	-0-	12132	3	613	9	Y	557	566	1			51
09	15120	X	11492	-0-	-3628	B	-0-	10889	3	603	9	Y	548	553	0			46
10	15624	X	11166	-0-	-4458	B	-0-	10557	3	609	9	Y	554	548	0			52
11	14490	X	10651	-0-	-3839	B	-0-	10044	3	607	9	Y	552	524	0			80
12	13640	X	10710	-0-	-2930	B	-0-	10055	3	655	9	Y	595	596	0			79

TOTAL GAS PROD: 163,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,202

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	51612	-0-	51612	B	654871	49985	3	1627	9	N	1479	1440	1			218
02	695527	X	40656	-0-	-654871	B	-0-	39304	3	1352	9	N	1229	1352	1			95
03	74214	X	51890	-0-	-22324	B	-0-	50595	3	1295	9	N	1177	1133	1			139
04	63600	X	52037	-0-	-11563	B	-0-	50950	3	1087	9	N	988	936	1			191
05	55273	X	50072	-0-	-5201	B	-0-	49069	3	1003	9	N	912	970	1			133
06	50220	X	46910	-0-	-3310	B	-0-	46059	3	851	9	Y	774	716	1			191
07	51894	X	45529	-0-	-6365	B	-0-	44815	3	714	9	Y	649	622	1			218
08	53785	X	41005	-0-	-12780	B	-0-	40344	3	661	9	Y	601	715	1			104
09	52050	X	36725	-0-	-15325	B	-0-	36057	3	668	9	Y	607	576	0			135
10	50065	X	35813	-0-	-14252	B	-0-	35160	3	653	9	Y	594	596	0			133
11	46920	X	32750	-0-	-14170	B	-0-	32091	3	659	9	Y	599	609	0			123
12	45539	X	32237	-0-	-13302	B	-0-	31581	3	656	9	Y	596	552	0			167

TOTAL GAS PROD: 517,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,205

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35557	X	21704	-0-	-13853	B	-0-	21150	3	554	9	Y	504	540	1			51
02	32116	X	18350	-0-	-13766	B	-0-	17791	3	559	9	Y	508	484	1			75
03	33728	X	19224	-0-	-14504	B	-0-	18635	3	589	9	Y	535	541	1			69
04	28320	X	22426	-0-	-5894	B	-0-	21874	3	552	9	Y	502	507	1			64
05	26846	X	20674	-0-	-6172	B	-0-	20269	3	405	9	Y	368	370	1			62
06	21000	X	18945	-0-	-2055	B	-0-	18620	3	325	9	Y	295	300	1			57
07	20305	X	20066	-0-	-239	B	-0-	19840	3	226	9	Y	205	201	1			61
08	23095	X	17041	-0-	-6054	B	-0-	16826	3	215	9	Y	195	198	1			58
09	22350	X	14470	-0-	-7880	B	-0-	14254	3	216	9	Y	196	198	0			56
10	20677	X	13832	-0-	-6845	B	-0-	13663	3	169	9	Y	154	155	0			55
11	19410	X	13073	-0-	-6337	B	-0-	12887	3	186	9	Y	169	159	0			65
12	20057	X	12213	-0-	-7844	B	-0-	11848	3	365	9	Y	332	316	0			81

TOTAL GAS PROD: 212,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38634	X	38634	-0-	-0- B	-0-	34002	3	4632	9	Y	4211	4366	1		65
02	30950	X	30950	-0-	-0- B	-0-	27173	3	3777	9	Y	3434	3282	1		217
03	31443	X	31443	-0-	-0- B	-0-	27702	3	3741	9	Y	3401	3461	1		157
04	29338	X	29338	-0-	-0- B	-0-	26138	3	3200	9	Y	2909	2954	1		112
05	43064	X	43064	-0-	-0- B	-0-	40061	3	3003	9	Y	2730	2712	1		130
06	37228	X	37228	-0-	-0- B	-0-	34930	3	2298	9	Y	2089	2128	1		91
07	31023	X	31023	-0-	-0- B	-0-	28984	3	2039	9	Y	1854	1792	1		153
08	26919	X	26919	-0-	-0- B	-0-	25181	3	1738	9	Y	1580	1622	1		111
09	23796	X	23796	-0-	-0- B	-0-	22474	3	1322	9	Y	1202	1238	0		75
10	20107	X	20107	-0-	-0- B	-0-	18656	3	1451	9	Y	1319	1300	0		94
11	16784	X	16784	-0-	-0- B	-0-	15720	3	1064	9	Y	967	943	0		118
*12	13133	X	13133	-0-	-0- B	-0-	11722	3	1411	9	Y	1283	1258	0		143

TOTAL GAS PROD: 342,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,979

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90923	X	73609	-0-	-17314 B	-0-	70185	3	3424	9	Y	3113	2642	1		1533
02	82124	X	57511	-0-	-24613 B	-0-	54731	3	2780	9	Y	2527	2440	1		1620
03	90923	X	57340	-0-	-33583 B	-0-	55142	3	2198	9	Y	1998	2026	1		1592
04	87990	X	51453	-0-	-36537 B	-0-	49422	3	2031	9	Y	1846	1843	1		1595
05	89156	X	48029	-0-	-41127 B	-0-	46320	3	1709	9	Y	1554	1743	1		1406
06	71220	X	43177	-0-	-28043 B	-0-	41715	3	1462	9	Y	1329	1684	1		1051
07	58249	X	41665	-0-	-16584 B	-0-	40232	3	1433	9	Y	1303	826	1		1528
08	57350	X	39131	-0-	-18219 B	-0-	37743	3	1388	9	Y	1262	1786	1		1004
09	51450	X	35781	-0-	-15669 B	-0-	34505	3	1276	9	Y	1160				2164
10	48019	X	34889	-0-	-13130 B	-0-	33772	3	1117	9	Y	1015	2169	0		1010
11	43170	X	33142	-0-	-10028 B	-0-	31899	3	1243	9	Y	1130	1213	0		927
12	41664	X	32407	-0-	-9257 B	-0-	31318	3	1089	9	Y	990	1078	0		839

TOTAL GAS PROD: 548,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,227

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26069	X	26069	-0-	-0- B	-0-	22327	3	3742	9	Y	3402	3551	1		295
02	22382	X	22382	-0-	-0- B	-0-	19487	3	2895	9	Y	2632	2518	1		409
03	18821	X	18821	-0-	-0- B	-0-	15798	3	3023	9	Y	2748	2790	1		367
04	17165	X	17165	-0-	-0- B	-0-	14678	3	2487	9	Y	2261	2300	1		328
05	16392	X	16392	-0-	-0- B	-0-	13676	3	2716	9	Y	2469	2440	1		357
06	18805	X	18805	-0-	-0- B	-0-	16219	3	2586	9	Y	2351	2367	1		341
07	18011	X	16637	-0-	-1374 B	-0-	14546	3	2091	9	Y	1901	1844	1		398
08	18011	X	14553	-0-	-3458 B	-0-	12793	3	1760	9	Y	1600	1645	1		353
09	17430	X	12700	-0-	-4730 B	-0-	10963	3	1737	9	Y	1579	1593	0		339
10	18011	X	11373	-0-	-6638 B	-0-	9834	3	1539	9	Y	1399	1398	0		340
11	17430	X	10348	-0-	-7082 B	-0-	8817	3	1531	9	Y	1392	1322	0		410
12	16647	X	10767	-0-	-5880 B	-0-	9033	3	1734	9	Y	1576	1570	0		416

TOTAL GAS PROD: 196,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,310

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35400	X	35400	-0-	-0-	B	-0-	30440	3	4960	9	N	4509	4687	1			71
02	27475	X	27475	-0-	-0-	B	-0-	23735	3	3740	9	N	3400	3254	1			217
03	26605	X	26605	-0-	-0-	B	-0-	23128	3	3477	9	N	3161	3232	1			146
04	22857	X	22857	-0-	-0-	B	-0-	20084	3	2773	9	N	2521	2569	1			98
05	34169	X	34169	-0-	-0-	B	-0-	31366	3	2803	9	N	2548	2525	1			121
06	26804	X	26804	-0-	-0-	B	-0-	24701	3	2103	9	N	1912	1950	1			83
07	21770	X	21770	-0-	-0-	B	-0-	19966	3	1804	9	N	1640	1587	1			136
08	18838	X	18838	-0-	-0-	B	-0-	17342	3	1496	9	N	1360	1400	1			96
09	16090	X	16090	-0-	-0-	B	-0-	14406	3	1684	9	N	1531	1531	0			96
10	14401	X	14401	-0-	-0-	B	-0-	13178	3	1223	9	N	1112	1129	0			79
11	12662	X	12662	-0-	-0-	B	-0-	11556	3	1106	9	N	1005	961	0			123
*12	17300	X	17300	-0-	-0-	B	-0-	15751	3	1549	9	N	1408	1374	0			157

TOTAL GAS PROD: 274,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,107

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74118	X	74118	-0-	-0-	B	-0-	68716	3	5402	9	N	4911	4924	1			1104
02	65551	X	65551	-0-	-0-	B	-0-	60473	3	5078	9	N	4616	4617	1			1103
03	70060	X	58724	-0-	-11336	B	-0-	55598	3	3126	9	N	2842	3013	1			932
04	67800	X	20213	-0-	-47587	B	-0-	19041	3	1172	9	N	1065	1268	1			729
05	70060	X	-0-	-0-	-70060	B	-0-					N	-0-	499	1			230
06	67800	X	-0-	-0-	-67800	B	-0-					N	-0-	192	1			38
07	70060	X	26685	-0-	-43375	B	-0-	25005	3	1680	9	N	1527	875	1			690
08	58714	X	28924	-0-	-29790	B	-0-	27454	3	1470	9	N	1336	1184	1			842
09	24476	X	24476	-0-	-0-	B	-0-	23600	3	876	9	N	796	1309	0			329
10	26691	X	23450	-0-	-3241	B	-0-	22406	3	1044	9	N	949	915	0			363
11	27990	X	20364	-0-	-7626	B	-0-	19425	3	939	9	N	854	868	0			349
12	28923	X	18232	-0-	-10691	B	-0-	17375	3	857	9	N	779	787	0			341

TOTAL GAS PROD: 360,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,675

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77085	X	77085	-0-	-0-	B	-0-	72245	3	4840	9	N	4400	4281	1			938
02	64960	X	57151	-0-	-7809	B	-0-	53877	3	3274	9	N	2976	3178	1			736
03	71920	X	65560	-0-	-6360	B	-0-	62377	3	3183	9	N	2894	2788	1			842
04	69600	X	52869	-0-	-16731	B	-0-	50492	3	2377	9	N	2161	1917	1			1086
05	71920	X	47502	-0-	-24418	B	-0-	45291	3	2211	9	N	2010	2248	1			848
06	69600	X	45117	-0-	-24483	B	-0-	42864	3	2253	9	N	2048	2387	1			509
07	65565	X	40562	-0-	-25003	B	-0-	38813	3	1749	9	N	1590	1569	1			530
08	65565	X	35279	-0-	-30286	B	-0-	34059	3	1220	9	N	1109	1198	1			441
09	45960	X	30362	-0-	-15598	B	-0-	29850	3	512	9	N	465	714	0			192
10	47492	X	28323	-0-	-19169	B	-0-	27554	3	769	9	N	699	624	0			267
11	45120	X	24055	-0-	-21065	B	-0-	23308	3	747	9	N	679	669	0			277
12	40548	X	23107	-0-	-17441	B	-0-	22345	3	762	9	N	693	667	0			303

TOTAL GAS PROD: 526,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,724

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68634	X	60029	-0-	-8605 B	-0-	55902	3	4127	9	N	3752	3796	1			824
02	61992	X	58801	-0-	-3191 B	-0-	55175	3	3626	9	N	3296	3348	1			772
03	68634	X	54201	-0-	-14433 B	-0-	51129	3	3072	9	N	2793	2742	1			823
04	66420	X	39165	-0-	-27255 B	-0-	36896	3	2269	9	N	2063	1846	1			1040
05	68634	X	26608	-0-	-42026 B	-0-	24778	3	1830	9	N	1664	1947	1			757
06	63000	X	28400	-0-	-34600 B	-0-	26698	3	1702	9	N	1547	1905	1			399
07	65100	X	32379	-0-	-32721 B	-0-	30547	3	1832	9	N	1665	1547	1			517
08	54188	X	28828	-0-	-25360 B	-0-	27504	3	1324	9	N	1204	1261	1			460
09	39180	X	24679	-0-	-14501 B	-0-	23449	3	1230	9	N	1118	1116	0			462
10	32364	X	24650	-0-	-7714 B	-0-	23573	3	1077	9	N	979	1067	0			374
11	31320	X	26628	-0-	-4692 B	-0-	25692	3	936	9	N	851	878	0			347
12	32364	X	25664	-0-	-6700 B	-0-	24730	3	934	9	N	849	825	0			371

TOTAL GAS PROD: 430,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,781

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80183	X	80183	-0-	-0- B	-0-	73641	3	6542	9	N	5947	5814	1			1291
02	70224	X	65152	-0-	-5072 B	-0-	60333	3	4819	9	Y	4381	4590	1			1082
03	77748	X	75880	-0-	-1868 B	-0-	70964	3	4916	9	Y	4469	4247	1			1304
04	75240	X	30274	-0-	-44966 B	-0-	25751	3	4523	9	Y	4112	3438	1			1978
05	77748	X	65196	-0-	-12552 B	-0-	60866	3	4330	9	Y	3936	4221	1			1693
06	75240	X	57029	-0-	-18211 B	-0-	53248	3	3781	9	Y	3437	4199	1			931
07	75888	X	51637	-0-	-24251 B	-0-	48711	3	2926	9	Y	2660	2665	1			926
08	75888	X	46530	-0-	-29358 B	-0-	44228	3	2302	9	Y	2093	2186	1			833
09	63090	X	39691	-0-	-23399 B	-0-	37771	3	1920	9	Y	1745	1857	0			721
10	65193	X	39395	-0-	-25798 B	-0-	37478	3	1917	9	Y	1743	1798	0			666
11	57030	X	36928	-0-	-20102 B	-0-	35194	3	1734	9	Y	1576	1599	0			643
12	51646	X	43876	-0-	-7770 B	-0-	42035	3	1841	9	Y	1674	1585	0			732

TOTAL GAS PROD: 631,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,773

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		2845	-0-	2845 B	2845	1718 571	3 9	556	4	N	519	180	1			339
03	45897	X	43052	-0-	-2845 B	-0-	34139	3	8913	9	N	8103	8139	1			303
04	27441	X	27441	-0-	-0- B	-0-	16717	3	10724	9	N	9749	9684	1			368
05	57358	X	57358	-0-	-0- B	-0-	47360	3	9998	9	N	9089	9026	1			431
06	49606	X	49606	-0-	-0- B	-0-	41558	3	8048	9	N	7316	7430	1			317
07	47078	X	47078	-0-	-0- B	-0-	40204	3	6874	9	N	6249	6049	1			517
08	40465	X	40465	-0-	-0- B	-0-	35274	3	5191	9	N	4719	4901	1			335
09	33359	X	33359	-0-	-0- B	-0-	29029	3	4330	9	N	3936	4025	0			246
10	30195	X	30195	-0-	-0- B	-0-	26484	3	3711	9	N	3374	3379	0			241
11	25901	X	25901	-0-	-0- B	-0-	22897	3	3004	9	N	2731	2639	0			333
12	25141	X	24381	-0-	-760 B	-0-	21284	3	3097	9	Y	2815	2834	0			314

TOTAL GAS PROD: 381,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,600

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4581	-0-	4581 B	73986	3645	3	936	9	N	851	889	1			47
02	0	W	5269	-0-	5269 B	79255	4143	3	1126	9	N	1024	972	1			99
03	0	W	5848	-0-	5848 B	85103	4720	3	1128	9	N	1025	1043	1			81
04	0	W	4220	-0-	4220 B	89323	3255	3	965	9	Y	877	890	1			68
05	92703	X	3380	-0-	-89323 B	-0-	2769	3	611	9	Y	555	562	1			61
06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	2782	3	589	9	Y	535	539	1			57
07	5859	X	3528	-0-	-2331 B	-0-	2717	3	811	9	Y	737	700	1			94
08	5859	X	3410	-0-	-2449 B	-0-	2620	3	790	9	Y	718	728	1			84
09	4230	X	3569	-0-	-661 B	-0-	2642	3	927	9	Y	843	840	0			87
10	3534	X	3298	-0-	-236 B	-0-	2485	3	813	9	Y	739	769	0			57
11	3420	X	3047	-0-	-373 B	-0-	2297	3	750	9	Y	682	653	0			86
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 43,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,586

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40499	X	40499	-0-	-0- B	-0-	35719	3	4780	9	N	4345	3673	1			2126
02	29124	X	29124	-0-	-0- B	-0-	24947	3	4177	9	N	3797	3563	1			2360
03	25639	X	25639	-0-	-0- B	-0-	22588	3	3051	9	N	2774	2878	1			2256
04	22630	X	22630	-0-	-0- B	-0-	20115	3	2515	9	N	2286	2438	1			2104
05	21920	X	21920	-0-	-0- B	-0-	19752	3	2168	9	N	1971	2259	1			1816
06	18144	X	18144	-0-	-0- B	-0-	16994	3	1150	9	N	1045	1765	1			1096
07	20987	X	18302	-0-	-2685 B	-0-	16520	3	1782	9	N	1620	955	1			1761
08	20987	X	15573	-0-	-5414 B	-0-	14087	3	1486	9	N	1351	1995	1			1117
09	20310	X	12730	-0-	-7580 B	-0-	11579	3	1151	9	N	1046					2163
10	20987	X	11501	-0-	-9486 B	-0-	10564	3	937	9	N	852	2060	0			955
11	18150	X	11480	-0-	-6670 B	-0-	10305	3	1175	9	N	1068	1149	0			874
12	18290	X	11375	-0-	-6915 B	-0-	10383	3	992	9	N	902	1001	0			775

TOTAL GAS PROD: 238,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,057

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11226	X	11226	-0-	-0- B	-0-	8079 2963	3 9	184	5	N	2694	2619	1			75
04	30210	X	30210	-0-	-0- B	-0-	23331	3	6879	9	N	6254	6097	1			232
05	26412	X	26412	-0-	-0- B	-0-	22356	3	4056	9	N	3687	3740	1			179
06	21398	X	21398	-0-	-0- B	-0-	20536	3	862	9	N	784	924	1			39
07	20795	X	20795	-0-	-0- B	-0-	20402	3	393	9	N	357	365	1			31
08	15700	X	15700	-0-	-0- B	-0-	15303	3	397	9	N	361	367	1			25
09	12639	X	12639	-0-	-0- B	-0-	12058	3	581	9	N	528	520	0			33
10	11191	X	11139	-0-	-52 B	-0-	10431	3	708	9	N	644	631	0			46
11	10830	X	9605	-0-	-1225 B	-0-	9026	3	579	9	N	526	508	0			64
12	11191	X	10431	-0-	-760 B	-0-	9574	3	857	9	Y	779	756	0			87

TOTAL GAS PROD: 169,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,614

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	20522	X	16709	-0-	-3813	B	-0-	12156 3966	3 9	587	5	N	3605	3526	1			79
04	26880	X	26880	-0-	-0-	B	-0-	22140	3	4740	9	N	4309	4227	1			161
05	29823	X	29823	-0-	-0-	B	-0-	25050	3	4773	9	N	4339	4295	1			205
06	32287	X	32287	-0-	-0-	B	-0-	28032	3	4255	9	N	3868	3906	1			167
07	27215	X	27215	-0-	-0-	B	-0-	24820	3	2395	9	N	2177	2159	1			185
08	23217	X	23217	-0-	-0-	B	-0-	21335	3	1882	9	N	1711	1775	1			121
09	21873	X	21873	-0-	-0-	B	-0-	20223	3	1650	9	N	1500	1527	0			94
10	20522	X	19965	-0-	-557	B	-0-	18631	3	1334	9	N	1213	1220	0			87
11	19860	X	15929	-0-	-3931	B	-0-	14891	3	1038	9	N	944	916	0			115
12	20522	X	14283	-0-	-6239	B	-0-	13281	3	1002	9	Y	911	925	0			101

TOTAL GAS PROD: 228,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,577

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	19383	-0-	-5076	B	-0-	18027	3	1356	9	Y	1233	1296	1			91
02	22092	X	18384	-0-	-3708	B	-0-	17196	3	1188	9	Y	1080	1031	1			140
03	24459	X	19203	-0-	-5256	B	-0-	18189	3	1014	9	Y	922	946	1			116
04	23670	X	16472	-0-	-7198	B	-0-	15750	3	722	9	Y	656	674	1			98
05	24459	X	14106	-0-	-10353	B	-0-	13484	3	622	9	Y	565	563	1			100
06	23670	X	13419	-0-	-10251	B	-0-	12834	3	585	9	Y	532	536	1			96
07	24459	X	12477	-0-	-11982	B	-0-	11995	3	482	9	Y	438	425	1			109
08	24459	X	10537	-0-	-13922	B	-0-	10146	3	391	9	Y	355	366	1			98
09	16470	X	9095	-0-	-7375	B	-0-	8689	3	406	9	Y	369	371	0			96
10	14105	X	8906	-0-	-5199	B	-0-	8489	3	417	9	Y	379	375	0			100
11	13410	X	7902	-0-	-5508	B	-0-	7520	3	382	9	Y	347	332	0			115
12	12462	X	8131	-0-	-4331	B	-0-	7711	3	420	9	Y	382	382	0			115

TOTAL GAS PROD: 158,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,258

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33244	X	33244	-0-	-0-	B	-0-	29693	3	3551	9	Y	3228	3377	1			51
02	29588	X	29588	-0-	-0-	B	-0-	26589	3	2999	9	Y	2726	2604	1			173
03	33411	X	33411	-0-	-0-	B	-0-	30500	3	2911	9	Y	2646	2697	1			122
04	28121	X	28121	-0-	-0-	B	-0-	25616	3	2505	9	Y	2277	2311	1			88
05	39313	X	39313	-0-	-0-	B	-0-	36852	3	2461	9	Y	2237	2219	1			106
06	36805	X	36805	-0-	-0-	B	-0-	35389	3	1416	9	Y	1287	1336	1			57
07	29641	X	29641	-0-	-0-	B	-0-	28263	3	1378	9	Y	1253	1207	1			103
08	25252	X	25252	-0-	-0-	B	-0-	24199	3	1053	9	Y	957	992	1			68
09	21853	X	21853	-0-	-0-	B	-0-	20853	3	1000	9	Y	909	920	0			57
10	20187	X	20187	-0-	-0-	B	-0-	19235	3	952	9	Y	865	860	0			62
11	17867	X	17867	-0-	-0-	B	-0-	17001	3	866	9	Y	787	753	0			96
*12	17796	X	17796	-0-	-0-	B	-0-	16613	3	1183	9	Y	1075	1051	0			120

TOTAL GAS PROD: 333,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		486	-0-	486	B	486	389	3	97	9	N	88					88
03	23319	X	22833	-0-	-486	B	-0-	20725	3	2108	9	N	1916	1945	1			59
04	31244	X	31244	-0-	-0-	B	-0-	29491	3	1753	9	N	1594	1592	1			61
05	30088	X	30088	-0-	-0-	B	-0-	28826	3	1262	9	N	1147	1153	1			55
06	24855	X	24855	-0-	-0-	B	-0-	24071	3	784	9	N	713	737	1			31
07	25934	X	25934	-0-	-0-	B	-0-	25336	3	598	9	N	544	530	1			45
08	22017	X	22017	-0-	-0-	B	-0-	20936	3	1081	9	N	983	962	1			66
09	19817	X	19817	-0-	-0-	B	-0-	18827	3	990	9	N	900	910	0			56
10	17338	X	17338	-0-	-0-	B	-0-	16546	3	792	9	N	720	725	0			51
11	15993	X	15993	-0-	-0-	B	-0-	15318	3	675	9	N	614	590	0			75
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	B	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 210,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,219

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		40677	-0-	40677	B	40677	39346	3	726	4	N	550	352	1			198
								605	9									
03	98487	X	57810	-0-	-40677	B	-0-	55602	3	2208	9	N	2007	1576	1			629
04	109111	X	109111	-0-	-0-	B	-0-	106184	3	2927	9	N	2661	1766	1			1524
05	98480	X	98480	-0-	-0-	B	-0-	94918	3	3562	9	N	3238	2640	1			2122
06	85350	X	80687	-0-	-4663	B	-0-	79960	3	727	9	N	661	1716	1			1067
07	88195	X	77359	-0-	-10836	B	-0-	75526	3	1833	9	N	1666	961	1			1772
08	88195	X	69539	-0-	-18656	B	-0-	68072	3	1467	9	N	1334	1991	1			1115
09	85350	X	58473	-0-	-26877	B	-0-	57403	3	1070	9	N	973					2088
10	88195	X	53237	-0-	-34958	B	-0-	52415	3	822	9	N	747	1937	0			898
11	80700	X	45744	-0-	-34956	B	-0-	44907	3	837	9	N	761	942	0	1	8	716
12	77345	X	41574	-0-	-35771	B	-0-	40897	3	677	9	N	615	750	0			581

TOTAL GAS PROD: 732,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,213

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		36625	-0-	36625	B	36625	35901	3	90	4	N	576	369	1			207
								634	9									
03	94395	X	52247	-0-	-42148	B	-0-	50626	3	1621	9	N	1474	1220	1			461
04	115494	X	115494	-0-	-0-	B	-0-	113216	3	2278	9	N	2071	1359	1			1173
05	100786	X	100786	-0-	-0-	B	-0-	98865	3	1921	9	N	1746	1618	1			1301
06	91350	X	86646	-0-	-4704	B	-0-	83769	3	2877	9	N	2615	2415	1			1501
07	94395	X	77822	-0-	-16573	B	-0-	76083	3	1739	9	N	1581	1083	1			1999
08	94395	X	69938	-0-	-24457	B	-0-	68714	3	1224	9	N	1113	1995	1			1117
09	91350	X	59150	-0-	-32200	B	-0-	58246	3	904	9	N	822					1939
10	94395	X	55528	-0-	-38867	B	-0-	54789	3	739	9	N	672	1784	0			827
11	86640	X	47831	-0-	-38809	B	-0-	47294	3	537	9	N	488	747	0			568
12	77810	X	45081	-0-	-32729	B	-0-	44377	3	704	9	N	640	681	0			527

TOTAL GAS PROD: 747,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,798

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		62147	-0-	62147	B	62147	53209	3	8938	9	N	8125	5551	0			2574
11	SHUT IN		58202	-0-	58202	B	120349	47750	3	10452	9	N	9502	6859	0			5217
12	SHUT IN		47474	-0-	47474	B	167823	40329	3	7145	9	N	6495	6602	0			5110

TOTAL GAS PROD: 167,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		1769	-0-	1769 B	1769	657	3	756	4	N	324					324
							356	9									
*10	76649	X	74880	-0-	-1769 B	-0-	61857	3	13023	9	N	11839	8310	0			3853
*11	77789	X	77789	-0-	-0- B	-0-	62598	3	15191	9	N	13810	10032	0			7631
*12	70201	X	70201	-0-	-0- B	-0-	58779	3	11422	9	N	10384	10155	0			7860

TOTAL GAS PROD: 224,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,357

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		211	-0-	211 B	211	169	4	42	9	N	38					38
10	SHUT IN		77367	-0-	77367 B	77578	64075	3	13292	9	N	12084	8282	0			3840
11	SHUT IN		58708	-0-	58708 B	136286	48626	3	10082	9	N	9165	7386	0			5619
12	SHUT IN		72525	-0-	72525 B	208811	62470	3	10055	9	Y	9141	8320	0			6440

TOTAL GAS PROD: 208,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,428

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14984	X	14984	-0-	-0- B	-0-	1156	1	13828	3	N	-0-					-0-
02	30328	X	30328	-0-	-0- B	-0-	1077	1	29251	3	N	-0-					-0-
03	27807	X	24288	-0-	-3519 B	-0-	991	1	23295	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	25367	X	25367	-0-	-0- B	-0-	1121	1	24246	3	N	-0-					-0-
05	28923	X	24630	-0-	-4293 B	-0-	1194	1	23436	3	N	-0-					-0-
06	27990	X	23175	-0-	-4815 B	-0-	1159	1	22016	3	N	-0-					-0-
07	23054	X	23054	-0-	-0- B	-0-	1198	1	21856	3	N	-0-					-0-
08	25575	X	22551	-0-	-3024 B	-0-	1198	1	21351	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	24750	X	21441	-0-	-3309 B	-0-	1159	1	20282	3	N	-0-					-0-
10	24645	X	21509	-0-	-3136 B	-0-	1191	1	20316	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	23190	X	20271	-0-	-2919 B	-0-	1156	1	19115	3	N	-0-					-0-
12	23064	X	21006	-0-	-2058 B	-0-	1198	1	19808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	405	-0-	-1238 B	-0-	171	1	10	3	N	204	204	1			1063
							224	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	214	372	1			905
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	221	190	1			936
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	132	836	1	52	3	180
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195	133	1			242
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	189	188	1			243
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	200	184	1			259
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	172	185	1			246
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	191	183	1			254
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	199	189	1			264
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	160					424
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	375	1			143

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24392	X	24392	-0-	-0- B	-0-	1462	1	22930	3	Y	-0-					52
02	20571	X	20571	-0-	-0- B	-0-	1455	1	19116	3	Y	-0-					52
03	27621	X	19670	-0-	-7951 B	-0-	1371	1	18295	3	Y	4					56
							4	9									
04	24570	X	20614	-0-	-3956 B	-0-	1396	1	19216	3	Y	2	21	1			37
							2	9									
05	25389	X	20880	-0-	-4509 B	-0-	1453	1	19427	3	Y	-0-	21	1			16
06	23610	X	20291	-0-	-3319 B	-0-	1522	1	18767	3	Y	2					18
							2	9									
07	18376	X	18376	-0-	-0- B	-0-	1330	1	17039	3	Y	6	5	8			19
							7	9									
08	21297	X	15720	-0-	-5577 B	-0-	1163	1	14557	3	Y	-0-					19
09	20610	X	20228	-0-	-382 B	-0-	1433	1	18795	3	Y	-0-	16	1			3
10	20956	X	9286	-0-	-11670 B	-0-	580	1	8706	3	Y	-0-					3
11	22221	X	22221	-0-	-0- B	-0-	1188	1	21033	3	Y	-0-					3
12	20894	X	20234	-0-	-660 B	-0-	1219	1	19015	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 232,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12749	X	12749	-0-	-0- B	-0-	764	1	11985	3	Y	-0-					1
02	10924	X	10924	-0-	-0- B	-0-	773	1	10151	3	Y	-0-					1
03	15066	X	9582	-0-	-5484 B	-0-	668	1	8914	3	Y	-0-					1
04	13680	X	10896	-0-	-2784 B	-0-	738	1	10158	3	Y	-0-					1
05	13454	X	12509	-0-	-945 B	-0-	870	1	11639	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	12330	X	11569	-0-	-761 B	-0-	868	1	10701	3	Y	-0-					-0-
07	10574	X	10574	-0-	-0- B	-0-	765	1	9803	3	Y	5					5
							6	9									
08	12524	X	9015	-0-	-3509 B	-0-	667	1	8346	3	Y	2					7
							2	9									
09	12120	X	11003	-0-	-1117 B	-0-	780	1	10223	3	Y	-0-	5	1			2
10	12524	X	6413	-0-	-6111 B	-0-	401	1	6012	3	Y	-0-					2
11	13246	X	13246	-0-	-0- B	-0-	708	1	12538	3	Y	-0-					2
12	11377	X	11106	-0-	-271 B	-0-	669	1	10437	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 129,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13580	X	13580	-0-	-0- B	-0-	814	1	12766	3	Y	-0-					106
02	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	379	1	4981	3	Y	-0-					106
03	16802	X	15898	-0-	-904 B	-0-	1108	1	14782	3	Y	7					113
							8	9									
04	14760	X	12736	-0-	-2024 B	-0-	862	1	11874	3	Y	-0-	42	1			71
05	14446	X	13413	-0-	-1033 B	-0-	933	1	12480	3	Y	-0-	41	1			30
06	15390	X	13416	-0-	-1974 B	-0-	1006	1	12410	3	Y	-0-					30
07	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	824	1	10564	3	Y	-0-					30
08	15903	X	9379	-0-	-6524 B	-0-	694	1	8685	3	Y	-0-					30
09	13410	X	11887	-0-	-1523 B	-0-	842	1	11045	3	Y	-0-	25	1			5
10	13857	X	6560	-0-	-7297 B	-0-	410	1	6150	3	Y	-0-					5
11	14737	X	14737	-0-	-0- B	-0-	788	1	13949	3	Y	-0-					5
*12	12338	X	12338	-0-	-0- B	-0-	743	1	11595	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 140,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11946	X	11946	-0-	-0- B	-0-	716	1	11230	3	Y	-0-					291
02	11812	X	11812	-0-	-0- B	-0-	835	1	10977	3	Y	-0-					291
03	16275	X	8136	-0-	-8139 B	-0-	566	1	7549	3	Y	19					310
							21	9									
04	13470	X	10828	-0-	-2642 B	-0-	733	1	10092	3	Y	3	115	1			198
							3	9									
05	14178	X	14178	-0-	-0- B	-0-	984	1	13161	3	Y	30	115	1			113
							33	9									
06	12660	X	12378	-0-	-282 B	-0-	927	1	11429	3	Y	20					133
							22	9									
07	10613	X	10613	-0-	-0- B	-0-	768	1	9842	3	Y	3					136
							3	9									
08	14167	X	9347	-0-	-4820 B	-0-	692	1	8655	3	Y	-0-					136
09	13710	X	11365	-0-	-2345 B	-0-	804	1	10541	3	Y	18	127	1			27
							20	9									
10	14167	X	6558	-0-	-7609 B	-0-	409	1	6132	3	Y	15					42
							17	9									
11	13502	X	13502	-0-	-0- B	-0-	721	1	12777	3	Y	4					46
							4	9									
12	11749	X	10359	-0-	-1390 B	-0-	624	1	9734	3	Y	1					47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 131,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1335	-0-	-494	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY DOME (EDWARDS) //CONT.// 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	775	N	292	-0-	-483	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1038	-0-	-792	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					379
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1105	1031	1			453
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2507	2624	1			336
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1171	1407	1			100
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1061	718	1			443
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	615	717	1			341
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	616	358	1			599
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	821	1026	1			394
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	674	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1688	1379	1			309
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	335	1			224
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					226

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10,143

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2014 - P/A 07-07-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	N	-0-	1	1			-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	24	1	130	3	N	1					1
							1	9									
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	9	1	57	3	N	-0-					1
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	18	1	97	3	N	-0-					1
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	1					1
							1	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	1					1
							1	9									
*11	270	N	113	-0-	-157	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	26	1	257	3	Y	1					2
							1	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	22	1	230	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	2					2
							2	9									
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	41	-0-	-238	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	7	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	248	3	Y	1					2
							1	9									
*11	270	N	210	-0-	-60	-0-	13	1	197	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	112	-0-	-198	-0-	7	1	104	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	255	-0-	-272	-0-	15	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	Y	1					2
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	1					3
							1	9									
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	31	1	473	3	Y	1					4
							1	9									
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	447	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	29	1	458	3	Y	1					3
							1	9									
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-		101	1 2 9	932	3	Y	2					4
02	1288	N	943	-0-	-345	-0-		94	1 1 9	848	3	Y	1	4	1			1
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-		82	1 1 9	806	3	Y	1					2
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		96	1 2 9	934	3	Y	2					4
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		98	1 1 9	957	3	Y	1					5
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-		99	1	867	3	Y	-0-					5
07	1054	X	997	-0-	-57	-0-		99	1 1 9	897	3	Y	1	4	1			2
08	1054	X	941	-0-	-113	-0-		90	1	851	3	Y	-0-					2
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-		149	1 2 9	1341	3	Y	2					4
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-		154	1 3 9	1374	3	Y	3					7
*11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-		124	1	1160	3	Y	-0-	5	1			2
*12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-		155	1 7 9	1415	3	Y	6	5	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	99	1	919	3	Y	2					3
							2	9									
02	1120	N	518	-0-	-602	-0-	51	1	466	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	775	N	410	-0-	-365	-0-	38	1	372	3	Y	-0-					1
04	990	N	552	-0-	-438	-0-	51	1	500	3	Y	1					2
							1	9									
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	51	1	496	3	Y	-0-					2
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	-0-					2
07	589	X	524	-0-	-65	-0-	52	1	471	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	X	492	-0-	-66	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					1
09	540	X	470	-0-	-70	-0-	47	1	422	3	Y	1					2
							1	9									
10	558	X	484	-0-	-74	-0-	49	1	434	3	Y	1					3
							1	9									
*11	540	X	449	-0-	-91	-0-	43	1	406	3	Y	-0-	2	1			1
12	527	X	483	-0-	-44	-0-	47	1	434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	1					1
								1 9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	212	3	Y	1					1
								1 9									
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	221	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	202	3	Y	1					1
								1 9									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					1
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					1
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	170	3	Y	1					1
								1 9									
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					1
*11	210	N	180	-0-	-30	-0-	11	1	168	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	161	3	Y	1					1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					1
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	331	-0-	-165	-0-	30	1	300	3	Y	1					1
								1 9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					1
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					1
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					1
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					1
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					1
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	31	1	280	3	Y	1					2
								1 9									
*11	330	N	316	-0-	-14	-0-	30	1	286	3	Y	-0-	1	1			1
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	2					2
							2	9									
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					1
*11	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	32	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	22	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	-0-					1
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	32	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					2
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	32	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					1
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					1
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	30	1	271	3	Y	1					2
							1	9									
*11	300	N	298	-0-	-2	-0-	29	1	269	3	Y	-0-	1	1			1
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	Y	1					2
							1	9									
02	448	N	119	-0-	-329	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	651	N	128	-0-	-523	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	Y	-0-					1
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	761	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	136	1	1243	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	77	1	707	3	Y	2					3
							2	9									
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	72	1	649	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	62	1	612	3	Y	-0-					1
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	706	3	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	67	1	655	3	Y	-0-					3
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	630	3	Y	-0-					3
07	806	X	734	-0-	-72	-0-	73	1	660	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	806	X	708	-0-	-98	-0-	68	1	639	3	Y	1					2
							1	9									
09	780	X	717	-0-	-63	-0-	72	1	644	3	Y	1					3
							1	9									
10	744	X	686	-0-	-58	-0-	69	1	616	3	Y	1					4
							1	9									
*11	720	X	691	-0-	-29	-0-	67	1	624	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	X	686	-0-	-58	-0-	67	1	616	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	233	1	701	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	211	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	820	-0-	-358	-0-	208	1	612	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	277	1	832	2	N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	226	1	678	2	N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	299	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	245	1	736	2	N	-0-					-0-
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	187	1	561	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	703	-0-	-497	-0-	176	1	527	2	N	-0-					-0-
10	992	N	739	-0-	-253	-0-	185	1	554	2	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	218	1	653	2	N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	258	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	72	-0-	-486	-0-	18	1	54	2	N	-0-					99
02	392	N	65	-0-	-327	-0-	17	1	48	2	N	-0-					99
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	26	1	77	2	N	-0-					99
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					99
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-					99
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-					99
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					99
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	N	-0-					99
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					99
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	2	N	-0-					99
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					99
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1544	1	4632	2	N	-0-					258
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	1397	1	4192	2	N	-0-					258
03	5301	X	4204	-0-	-1097	-0-	1051	1	3153	2	N	-0-					258
04	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	1338	1	4012	2	N	-0-					258
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1495	1	4485	2	N	-0-					258
06	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	1328	1	3984	2	N	-0-					258
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	5887	1472	1	4415	2	N	-0-					258
08	DLQ G-10		5984	-0-	5984	11871	1496	1	4488	2	N	-0-					258
09	17435	X	5564	-0-	-11871	-0-	1391	1	4173	2	N	-0-					258
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1323	1	3971	2	N	-0-					258
11	5790	X	5228	-0-	-562	-0-	1307	1	3921	2	N	-0-					258
12	5983	X	5292	-0-	-691	-0-	1323	1	3969	2	N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 65,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1104		-0-	-0-	-1104	-0-					N	-0-					-0-
03	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380		-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380		-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	635	-0-	635	635	74	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1482	-0-	1482	2117	154	1	1307	2	Y	19					19
							21	9									
04	14B2	EXT	1484	-0-	1484	3601	229	1	1238	2	Y	15	8	8			26
							17	9									
05	4813	X	1212	-0-	-3601	-0-	174	1	1038	2	Y	-0-	11	1			15
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	860	2	Y	-0-					15
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	175	1	1084	2	Y	-0-					15
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	135	1	1217	2	Y	84	73	1			26
							92	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	Y	13					39
							14	9									
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	129	1	1102	2	Y	24					63
							26	9									
11	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	135	1	1052	2	Y	23					86
							25	9									
*12	1209	N	959	-0-	-250	-0-	104	1	815	2	Y	36	26	1			96
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 13,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					2
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					2
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	113	-0-	-817	-0-	10	1	103	2	N	-0-					108
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					108
03	868	X	330	-0-	-538	-0-	17	1	313	2	N	-0-					108
04	780	X	576	-0-	-204	-0-	28	1	548	2	N	-0-					108
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-					108
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	N	-0-					108
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	29	1	467	2	N	-0-					108
08	837	X	99	-0-	-738	-0-	7	1	92	2	N	-0-					108
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	N	-0-					108
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	109	1	871	2	N	1					109
							1	9									
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	96	1	764	2	N	2					111
							2	9									
*12	1054	X	809	-0-	-245	-0-	87	1	721	2	N	1	5	1			107
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

01	DLQ G-10	3378	-0-	3378	3378	482	1	2892	2	Y	4	34	1			257
						4	9									
02	DLQ G-10	2678	-0-	2678	6056	105	1	2573	2	Y	-0-					257
03		8556 X	2500	-0-	-6056	-0-	151	1	2349	2	Y	-0-					257
04		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	720	1	2168	2	Y	-0-					257
05		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	805	1	2018	2	Y	-0-	195	1			62
06		2700 X	2462	-0-	-238	-0-	731	1	1722	2	Y	8					70
							9	9									
07		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	747	1	2090	2	Y	34					104
							37	9									
08		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	273	1	2468	2	Y	84	138	1			50
							92	9									
09		2700 X	2442	-0-	-258	-0-	270	1	2142	2	Y	27					77
							30	9									
10		2790 N	2590	-0-	-200	-0-	266	1	2270	2	Y	49					126
							54	9									
11		2700 N	2394	-0-	-306	-0-	266	1	2078	2	Y	45					171
							50	9									
*12		2511 N	2353	-0-	-158	-0-	255	1	2000	2	Y	89	64	1			196
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 32,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7546	-0-	7546	7546	722	1	6664	2	Y	145	236	1			178
							160	9									
02	DLQ G-10		6320	-0-	6320	13866	683	1	5558	2	Y	72					250
							79	9									
03	20527	X	6661	-0-	-13866	-0-	642	1	6011	2	Y	7					257
							8	9									
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	758	1	6106	2	Y	36					293
							40	9									
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	753	1	6943	2	Y	169	233	1			229
							186	9									
06	7290	X	7061	-0-	-229	-0-	747	1	6185	2	Y	117	154	1			192
							129	9									
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	732	1	6857	2	Y	16					208
							18	9									
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	925	1	8362	2	Y	53	66	1			195
							58	9									
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	848	1	6719	2	Y	7					202
							8	9									
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	861	1	7344	2	Y	57					259
							63	9									
11	7470	X	7370	-0-	-100	-0-	831	1	6495	2	Y	40					299
							44	9									
*12	7719	X	6378	-0-	-1341	-0-	709	1	5548	2	Y	110	176	1			233
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 88,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	105	1	969	2	Y	-0-	34	1			38
02	DLQ G-10		955	-0-	955	2029	104	1	845	2	Y	5					43
							6	9									
03	1700	N	1101	-0-	-599	1430	106	1	995	2	Y	-0-					43
04	2248	N	818	-0-	-1430	-0-	90	1	727	2	Y	1					44
							1	9									
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	83	1	766	2	Y	20	26	1			38
							22	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	105	1	868	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	Y	-0-					40
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	2	Y	-0-	10	1			30
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	Y	-0-					30
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	Y	6					36
							7	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	120	1	940	2	Y	6					42
							7	9									
*12	992	N	737	-0-	-255	-0-	82	1	642	2	Y	12	20	1			34
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	217	1	2003	2	N	16	23	1			226
							18	9									
02	2464	X	2235	-0-	-229	-0-	244	1	1984	2	N	6					232
							7	9									
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	269	1	2522	2	N	73	162	1			143
							80	9									
04	2340	X	1846	-0-	-494	-0-	204	1	1641	2	N	1	1	8			143
							1	9									
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	249	1	2291	2	N	14	25	1			132
							15	9									
06	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	195	1	1610	2	N	-0-					132
07	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	243	1	2277	2	N	97	176	1			53
							107	9									
08	2883	X	1687	-0-	-1196	-0-	164	1	1487	2	N	33	25	1			61
							36	9									
09	2460	X	2427	-0-	-33	-0-	271	1	2149	2	N	6					67
							7	9									
10	2635	X	1437	-0-	-1198	-0-	147	1	1258	2	N	29					96
							32	9									
11	2550	X	1284	-0-	-1266	-0-	143	1	1119	2	N	20					116
							22	9									
*12	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	286	1	2241	2	N	67	71	1			112
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 25,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1236	-0-	-407	-0-	121	1	1115	2	N	-0-	13	1			171
02	1484	X	1214	-0-	-270	-0-	133	1	1079	2	N	2					173
							2	9									
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1513	2	N	8					181
							9	9									
04	1410	X	1290	-0-	-120	-0-	142	1	1142	2	N	5					186
							6	9									
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	144	1	1328	2	N	21	15	1			192
							23	9									
06	1620	X	1380	-0-	-240	-0-	148	1	1226	2	N	5					197
							6	9									
07	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	147	1	1379	2	N	14					211
							15	9									
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	47	15	1			243
							52	9									
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	174	1	1381	2	N	5					248
							6	9									
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1527	2	N	25					273
							28	9									
11	1650	X	1355	-0-	-295	-0-	152	1	1192	2	N	10					283
							11	9									
*12	1705	X	1091	-0-	-614	-0-	118	1	927	2	N	42	29	1			296
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	812	1	1513	2	N	34					185
							37	9									
02	2100	N	1829	-0-	-271	-0-	803	1	1012	2	N	13					198
							14	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	679	1	1646	2	N	65	173	0			90
							72	9									
04	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	707	1	1339	2	N	35					125
							39	9									
05	2015	N	1276	-0-	-739	-0-	357	1	789	2	N	118					243
							130	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	625	1	1331	2	N	2					245
							2	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	774	1	1539	2	N	-0-					245
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	756	1	789	2	N	20					265
							22	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	820	1	1283	2	N	4	178	0			91
							4	9									
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	856	1	1706	2	N	50					141
							55	9									
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	886	1	1513	2	N	26					167
							29	9									
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1475	1	845	2	N	35					202
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 25,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1057	-0-	-90	-0-	93	1	964	2	N	-0-					23
02	1008	#	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					23
03	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	-0-					23
04	1020	#	263	-0-	-757	-0-	13	1	250	2	N	-0-					23
05	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	N	-0-					23
06	1560	#	925	-0-	-635	-0-	47	1	878	2	N	-0-					23
07	1643	#	913	-0-	-730	-0-	53	1	860	2	N	-0-					23
08	1643	#	645	-0-	-998	-0-	48	1	597	2	N	-0-					23
09	3016	R	3016	-0-	-0-	-0-	269	1	2747	2	N	-0-					23
10	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	194	1	1541	2	N	2					25
							2	9									
11	930	#	684	-0-	-246	-0-	76	1	606	2	N	2					27
							2	9									
*12	3131	#	942	-0-	-2189	-0-	101	1	839	2	N	2	8	1			21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					143
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	210	1	265	2	N	-0-					143
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	299	2	N	-0-	143	0			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-					-0-
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	94	1	209	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	163	1	324	2	N	-0-					-0-
08	310	N	5	-0-	-305	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	177	1	354	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	237	1	406	2	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	30	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	307	1	2828	2	N	2	33	1			171
							2	9									
02	2884	X	2827	-0-	-57	-0-	309	1	2518	2	N	-0-					171
03	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	293	1	2746	2	N	46					217
							51	9									
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	278	1	2239	2	N	6	6	8			217
							7	9									
05	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	243	1	2241	2	N	32	217	1			32
							35	9									
06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	278	1	2298	2	N	58					90
							64	9									
07	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	248	1	2326	2	N	26					116
							29	9									
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	256	1	2312	2	N	176	28	1			264
							194	9									
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	327	1	2589	2	N	8					272
							9	9									
10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	260	1	2222	2	N	18	174	1			116
							20	9									
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	304	1	2376	2	N	22					138
							24	9									
*12	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	279	1	2181	2	N	53	69	1			122
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 32,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		298	-0-	298	298	298	4			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		451	-0-	451	749	451	4			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		688	-0-	688	1437	688	4			Y	-0-					-0-
10	1715	X	278	-0-	-1437	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	141	-0-	-572	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-					59
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	14	1	16	2	N	-0-					59
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-	59	0			-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	41	1	70	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	92	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	52	1	48	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	67	1	122	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	33	1	52	2	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	106	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	83	1	339	2	N	-0-					-0-
03	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	180	1	919	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-					-0-
07	1116	#	93	-0-	-1023	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1116	#	57	-0-	-1059	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
09	120	#	52	-0-	-68	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	3853	1	5398	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	4548	-0-	-3152	-0-	2345	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	4272	1	7637	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8225	-0-	-25	-0-	3435	1	4790	2	N	-0-					-0-
05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	3842	1	6453	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8201	-0-	-49	-0-	3105	1	5096	2	N	-0-					-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	3158	1	4785	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	5370	-0-	-4457	-0-	3193	1	2177	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6914	-0-	-2596	-0-	3260	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	8263	-0-	-1564	-0-	3327	1	4936	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6113	-0-	-2077	-0-	2690	1	3423	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	64	1	117	2	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	321	1	458	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	239	1	401	2	N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	246	1	380	2	N	-0-					-0-
08	651	N	445	-0-	-206	-0-	261	1	184	2	N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	260	1	300	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	271	1	413	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	201	1	264	2	N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	362	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

01	DLQ G-10	5552	-0-	5552	5552	1033	1	4519	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4988	-0-	4988	10540	976	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	16342 X	5802	-0-	-10540	-0-	952	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	986	1	3887	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084 X	1415	-0-	-3669	-0-	164	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	5084 X	4085	-0-	-999	-0-	695	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	4890 X	3718	-0-	-1172	-0-	600	1	3118	2	N	-0-					-0-
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	748	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	3960 X	3700	-0-	-260	-0-	494	1	3206	2	N	-0-					-0-
*12	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	336	1	2309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01	DLQ G-10	2559	-0-	2559	2559	476	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2363	-0-	2363	4922	462	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	7742 X	2820	-0-	-4922	-0-	463	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	505	1	1990	2	N	-0-					-0-
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	818	1	3249	2	N	-0-					-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	842	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	351	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	501	1	2443	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	531	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	3534 X	3365	-0-	-169	-0-	540	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	2929	-0-	-491	-0-	391	1	2538	2	N	-0-					-0-
*12	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	370	1	2544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	1214	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6139	-0-	6139	12665	1201	1	4938	2	N	-0-					-0-
03	19532	X	6867	-0-	-12665	-0-	1127	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	1216	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1882	1	7478	2	N	-0-					-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1851	1	5963	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	814	1	6206	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1082	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	1113	1	5787	2	N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1070	1	5599	2	N	-0-					-0-
11	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	1790	1	11606	2	N	-0-					-0-
*12	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	1814	1	12460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	842	1	1152	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1642	-0-	-178	-0-	857	1	785	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	683	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1548	-0-	-372	-0-	631	1	917	2	N	-0-			-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	690	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	588	1	998	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	592	1	930	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	595	1	432	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	615	1	683	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	608	1	894	2	N	-0-			-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	621	1	783	2	N	-0-			-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	991	1	396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1831	1	2473	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3338	-0-	-190	-0-	1753	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1511	1	2641	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	1483	1	2021	2	N	-0-			-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1612	1	2653	2	N	-0-			-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1558	1	2509	2	N	-0-			-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1336	1	1984	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	1375	1	906	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3040	-0-	-560	-0-	1445	1	1595	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	1409	1	2064	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	1318	1	1655	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2056	1	815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	521	1	696	2	N	-0-			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	535	1	478	2	N	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	479	1	803	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	403	1	526	2	N	-0-			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	507	1	803	2	N	-0-			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	476	1	738	2	N	-0-			-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	500	1	715	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	498	1	308	2	N	-0-			-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	523	1	558	2	N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	488	1	694	2	N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	457	1	556	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	724	1	276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	82	1	108	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	530	-0-	-1626	-0-	281	1	249	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1595	-0-	-792	-0-	584	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2028	-0-	-132	-0-	863	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	762	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	591	1	942	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1477	-0-	-631	-0-	598	1	879	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1339	-0-	-676	-0-	812	1	527	2	N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	797	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	812	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	784	1	974	2	N	-0-					-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1263	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11172	-0-	11172	11172	978	1	10186	2	N	7					7
							8	9									
02	19767		19767	-0-	-0-	11172	1176	1	18591	2	N	-0-					7
03	18538		26153	-0-	7615	18787	1295	1	24107	2	N	683	555	1			135
							751	9									
04	17940		25358	-0-	7418	26205	1234	1	23830	2	N	267	182	1			220
							294	9									
05	18538		26420	-0-	7882	34087	1276	1	24515	2	N	572	656	1			136
							629	9									
06	17940		22150	-0-	4210	38297	1116	1	20714	2	N	291	182	1			245
							320	9									
07	18538		19686	-0-	1148	39445	1130	1	18410	2	N	133	182	1			196
							146	9									
08	26910		26974	-0-	64	39509	1989	1	24658	2	N	297	180	1			313
							327	9									
09	72597		25514	-0-	-47083	-0-	2254	1	23053	2	N	188	363	1			138
							207	9									
10	25260		25370	-0-	110	110	2793	1	22247	2	N	300	130	1			308
							330	9									
11	23985		23985	-0-	-0-	110	2670	1	21179	2	N	124	184	1			248
							136	9									
*12	25115		25115	-0-	-0-	110	2655	1	22129	2	N	301	265	1			284
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 277,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,163

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

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-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4809	-0-	4809	4809	421	1	4388	2	Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	9778	-0-	9778	14587	582	1	9196	2	Y	-0-					7
03	20994	X	6407	-0-	-14587	-0-	327	1	6080	2	Y	-0-					7
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	351	1	6778	2	Y	-0-					7
05	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	392	1	7525	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
06	7830	X	6694	-0-	-1136	-0-	342	1	6352	2	Y	-0-					7
07	8091	X	4562	-0-	-3529	-0-	264	1	4298	2	Y	-0-					7
08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	611	1	7572	2	Y	3					10
							3	9									
09	7740	X	7728	-0-	-12	-0-	688	1	7040	2	Y	-0-					10
10	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	844	1	6725	2	Y	20	9	1			21
							22	9									
11	7830	X	6888	-0-	-942	-0-	769	1	6102	2	Y	15					36
							17	9									
*12	8091	X	7325	-0-	-766	-0-	776	1	6470	2	Y	72	78	1			30
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 85,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3101	-0-	3101	3101	158	1	2943	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4381	-0-	4381	7482	206	1	3986	2	Y	172	172	8			-0-
							189	9									
05	14B2	EXT	5577	-0-	5577	13059	276	1	5301	2	Y	-0-					-0-
06	5046		2569	-0-	-2477	10582	131	1	2430	2	Y	7					7
							8	9									
07	6257		6257	-0-	-0-	10582	362	1	5895	2	Y	-0-					7
08	10546		10550	-0-	4	10586	787	1	9759	2	Y	4					11
							4	9									
09	5220		1242	-0-	-3978	6608	111	1	1131	2	Y	-0-					11
10	5394		-0-	-0-	-5394	1214					Y	-0-	4	1			7
11	5220		-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					7
*12	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 33,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

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-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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	22	-0-	22	22	10	3	12	4	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	344	-0-	344	344	17	1	325	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02		DLQ G-10	331	-0-	331	675	17	1	312	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03		DLQ G-10	512	-0-	512	1187	30	1	479	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1639	N	452	-0-	-1187	-0-	25	1	424	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	26	1	414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	23	1	350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	25	1	381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	24	1	372	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	20	1	320	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	21	1	348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-		29	1	1194	3	N	26	18	1			8
								132	4	29	9							
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-		35	1	1372	3	N	8					16
								9	9									
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-		72	1	1277	3	N	8					24
								9	9									
08	1395	N	1056	-0-	-339	-0-		65	1	952	3	N	10					34
								28	4	11	9							
09	1410	N	947	-0-	-463	-0-		47	1	838	3	N	4					38
								58	4	4	9							
10	1364	N	919	-0-	-445	-0-		66	1	662	3	N	12					50
								178	4	13	9							
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		19	1	331	3	N	1					51
								782	4	1	9							
12	992	N	628	-0-	-364	-0-		31	1	432	3	N	13					64
								151	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		637	-0-	637	637		71	1	566	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	DLQ G-10		445	-0-	445	1082		51	1	391	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	DLQ G-10		507	-0-	507	1589		62	1	444	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	2033	N	444	-0-	-1589	-0-		58	1	385	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-		60	1	434	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
06	480	N	374	-0-	-106	-0-		49	1	324	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	465	N	110	-0-	-355	-0-		14	1	95	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-		67	1	424	2	Y	3	1	1			3
								3	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-		65	1	437	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-		71	1	485	2	Y	5	1	1			4
								6	9									
11	480	N	368	-0-	-112	-0-		50	1	318	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	527	N	391	-0-	-136	-0-		49	1	340	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: RRCID -> 271044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13947	-0-	-406	-0-	13947	3			N	-0-					168
02	12740	X	11347	-0-	-1393	-0-	11347	3			N	-0-					168
03	14105	X	12580	-0-	-1525	-0-	12580	3			N	-0-					168
04	13500	X	11870	-0-	-1630	-0-	11870	3			N	-0-					168
05	13950	X	12097	-0-	-1853	-0-	12097	3			N	-0-					168
06	13500	X	11601	-0-	-1899	-0-	11601	3			N	-0-					168
07	12586	X	11922	-0-	-664	-0-	11922	3			N	-0-					168
08	12586	X	11665	-0-	-921	-0-	11665	3			N	-0-					168
09	11880	X	11205	-0-	-675	-0-	11205	3			N	-0-					168
10	12090	X	11359	-0-	-731	-0-	11359	3			N	-0-					168
11	11610	X	11098	-0-	-512	-0-	11098	3			N	-0-					168
*12	11935	X	10788	-0-	-1147	-0-	10788	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 141,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					18
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	942	3	1	9	N	1	1	8			18
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					18
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3			N	-0-					18
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					18
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	962	3			N	-0-					18
07	1209	X	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					18
08	1209	X	929	-0-	-280	-0-	929	3			N	-0-					18
09	1080	X	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					18
10	1054	X	847	-0-	-207	-0-	847	3			N	-0-					18
11	960	X	787	-0-	-173	-0-	787	3			N	-0-					18
*12	961	X	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	3			N	-0-					9
02	3864	X	3216	-0-	-648	-0-	3215	3	1	9	N	1	1	8			9
03	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3			N	-0-					9
04	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	3			N	-0-					9
05	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	3464	3			N	-0-					9
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	3			N	-0-					9
07	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	3			N	-0-					9
08	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3353	3			N	-0-					9
09	3360	X	2655	-0-	-705	-0-	2655	3			N	-0-					9
10	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2891	3			N	-0-					9
11	3240	X	2490	-0-	-750	-0-	2490	3			N	-0-					9
*12	3348	X	2422	-0-	-926	-0-	2422	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 37,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					20
02	1652	X	257	-0-	-1395	-0-	257	2			N	-0-					20
03	2356	X	105	-0-	-2251	-0-	105	2			N	-0-					20
04	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	2			N	-0-					20
05	2356	X	12	-0-	-2344	-0-	12	2			N	-0-					20
06	2190	X	184	-0-	-2006	-0-	184	2			N	-0-					20
07	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					20
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
09	180	X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					20
10	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					20
11	270	X	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					20
*12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6801	-0-	-670	-0-	6793	3	8	9	N	7	7	8			6
02	6636	X	6067	-0-	-569	-0-	6067	3			N	-0-					6
03	6975	X	6294	-0-	-681	-0-	6294	3			N	-0-					6
04	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5950	3			N	-0-					6
05	6789	X	6080	-0-	-709	-0-	6080	3			N	-0-					6
06	6570	X	5148	-0-	-1422	-0-	5148	3			N	-0-					6
07	6727	X	4584	-0-	-2143	-0-	4584	3			N	-0-					6
08	6293	X	4702	-0-	-1591	-0-	4702	3			N	-0-					6
09	5940	X	5235	-0-	-705	-0-	5232	3	3	9	N	3	3	8			6
10	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	3			N	-0-					6
11	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	4878	3			N	-0-					6
12	5425	X	5032	-0-	-393	-0-	5032	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 66,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	11121	-0-	-24343	-0-	11121	3			N	-0-					-0-
02	25760	X	-0-	-0-	-25760	-0-					N	-0-					-0-
03	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
04	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
05	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-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.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	8884	-0-	-3516	-0-	121	1	7025	2	N	340	377	0			203
							1364	4	374	9							
02	9604	X	7620	-0-	-1984	-0-	109	1	6243	2	N	280	178	0			305
							960	4	308	9							
03	10633	X	8042	-0-	-2591	-0-	108	1	7085	2	N	311	361	0			255
							507	4	342	9							
04	8610	X	6813	-0-	-1797	-0-	120	1	6338	2	N	206	178	0			283
							128	4	227	9							
05	8897	X	6810	-0-	-2087	-0-	124	1	3729	2	N	260	363	0			180
							2671	4	286	9							
06	8610	X	5660	-0-	-2950	-0-	116	1	5277	2	N	192	182	0			190
							56	4	211	9							
07	8432	X	2285	-0-	-6147	-0-	84	1	1983	2	N	110	162	0			138
							97	4	121	9							
08	8029	X	3200	-0-	-4829	-0-	17	1	2523	2	N	114					252
							535	4	125	9							
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	120	1	7262	2	N	264	158	0			358
							71	4	290	9							
10	6820	X	5977	-0-	-843	-0-	121	1	5316	2	N	229	355	0			232
							288	4	252	9							
11	5670	X	5548	-0-	-122	-0-	116	1	4944	2	N	215	165	0			282
							251	4	237	9							
12	7998	X	5265	-0-	-2733	-0-	112	1	4760	2	N	186	160	0			308
							188	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 73,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	124	1	4452	2	N	585	550	0			462
							1316	4	644	9							
02	6720	X	5335	-0-	-1385	-0-	109	1	3876	2	N	470	514	0			418
							833	4	517	9							
03	6789	X	5782	-0-	-1007	-0-	120	1	4676	2	N	551	511	0			458
							380	4	606	9							
04	6330	X	5302	-0-	-1028	-0-	120	1	4617	2	N	454	535	0			377
							66	4	499	9							
05	6541	X	5692	-0-	-849	-0-	123	1	2523	2	N	449	348	0			478
							2552	4	494	9							
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	120	1	3907	2	N	356	506	0			328
							811	4	392	9							
07	5828	X	4365	-0-	-1463	-0-	120	1	2307	2	N	229	179	0			378
							1686	4	252	9							
08	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	104	1	3163	2	N	317	343	0			352
							1200	4	349	9							
09	5520	X	2992	-0-	-2528	-0-	120	1	2517	2	N	278	352	0			278
							49	4	306	9							
10	5704	X	4106	-0-	-1598	-0-	124	1	3363	2	N	360	341	0			297
							223	4	396	9							
11	5220	X	3387	-0-	-1833	-0-	68	1	2832	2	N	302	179	0			420
							155	4	332	9							
12	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	124	1	3454	2	N	342	515	0			247
							107	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 57,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,693

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54157	X	9017	-0-	-45140	-0-	124	1	8093	2	N	450	365	0	323
							305	4	495	9					
02	10360	X	8194	-0-	-2166	-0-	111	1	6610	2	N	375	550	0	148
							1060	4	413	9					
03	11470	X	7408	-0-	-4062	-0-	112	1	4331	2	N	333	183	0	298
							2599	4	366	9					
04	9570	X	7316	-0-	-2254	-0-	120	1	6234	2	N	309	362	0	245
							622	4	340	9					
05	9889	X	6405	-0-	-3484	-0-	118	1	5904	2	N	314	362	0	197
							38	4	345	9					
06	8790	X	6664	-0-	-2126	-0-	120	1	6018	2	N	303	172	0	328
							193	4	333	9					
07	9083	X	6936	-0-	-2147	-0-	124	1	6430	2	N	279	344	0	263
							75	4	307	9					
08	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	122	1	6881	2	N	269	357	0	175
							79	4	296	9					
09	7320	X	6329	-0-	-991	-0-	120	1	5877	2	N	216	168	0	223
							94	4	238	9					
10	6944	X	4868	-0-	-2076	-0-	92	1	4573	2	N	160	188	0	195
							27	4	176	9					
11	7140	X	2508	-0-	-4632	-0-	40	1	2383	2	N	73			268
							5	4	80	9					
12	7378	X	5657	-0-	-1721	-0-	124	1	5240	2	N	255	316	0	207
							12	4	281	9					

TOTAL GAS PROD: 78,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,336

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65007	X	10433	-0-	-54574	-0-	118	1	7311	2	N	723	703	0	189
							2209	4	795	9					
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	76	1	5375	2	N	531	528	0	192
							1789	4	584	9					
03	21018	X	7875	-0-	-13143	-0-	64	1	5543	2	N	464	512	0	144
							1758	4	510	9					
04	14500	X	6973	-0-	-7527	-0-	94	1	4552	2	N	476	356	0	264
							1803	4	524	9					
05	10447	X	7003	-0-	-3444	-0-	122	1	1592	2	N	408	520	0	152
							4840	4	449	9					
06	10110	X	6968	-0-	-3142	-0-	64	1	5807	2	N	398	351	0	199
							659	4	438	9					
07	8649	X	5990	-0-	-2659	-0-	120	1	4272	2	N	306	326	0	179
							1261	4	337	9					
08	7874	X	6172	-0-	-1702	-0-	116	1	5244	2	N	327	322	0	184
							452	4	360	9					
09	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	120	1	4652	2	N	250	172	0	262
							183	4	275	9					
10	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	104	1	4975	2	N	341	356	0	247
							1030	4	375	9					
11	6960	X	4538	-0-	-2422	-0-	116	1	3796	2	N	248	274	0	221
							353	4	273	9					
12	6169	X	4652	-0-	-1517	-0-	124	1	3564	2	N	266	335	0	152
							671	4	293	9					

TOTAL GAS PROD: 80,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,738

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101680	X	8567	-0-		-93113	-0-	121	1	7189	2	N	374	357	0			217
								846	4	411	9							
02	7001	X	7001	-0-		-0-	-0-	112	1	5238	2	N	291	360	0			148
								1331	4	320	9							
03	8928	X	6354	-0-		-2574	-0-	120	1	5302	2	N	269	182	0			235
								636	4	296	9							
04	8640	X	5920	-0-		-2720	-0-	120	1	5152	2	N	274	179	0			330
								347	4	301	9							
05	8928	X	4929	-0-		-3999	-0-	117	1	2559	2	N	232	359	0			203
								1998	4	255	9							
06	8280	X	4487	-0-		-3793	-0-	60	1	4104	2	N	174	177	0			200
								132	4	191	9							
07	7750	X	4852	-0-		-2898	-0-	108	1	4316	2	N	203	173	0			230
								205	4	223	9							
08	6355	X	5037	-0-		-1318	-0-	120	1	4628	2	N	199	179	0			250
								70	4	219	9							
09	5910	X	3848	-0-		-2062	-0-	120	1	3491	2	N	139	167	0			222
								84	4	153	9							
10	4929	X	2674	-0-		-2255	-0-	40	1	2192	2	N	127	159	0			190
								302	4	140	9							
11	4860	X	1976	-0-		-2884	-0-	8	1	1717	2	N	60					250
								185	4	66	9							
12	5022	X	3642	-0-		-1380	-0-	60	1	3165	2	N	167	170	0			247
								233	4	184	9							

TOTAL GAS PROD: 59,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	13203	-0-		-14852	-0-	111	1	10385	2	N	1315	1292	0			375
								1260	4	1447	9							
02	25340	X	11896	-0-		-13444	-0-	97	1	7973	2	N	1080	1288	0			167
								2638	4	1188	9							
03	28055	X	10048	-0-		-18007	-0-	87	1	8462	2	N	938	885	0			220
								467	4	1032	9							
04	27150	X	1270	-0-		-25880	-0-	4	1	1028	2	N	88	175	0			133
								141	4	97	9							
05	15996	X	7788	-0-		-8208	-0-	51	1	5582	2	N	937	713	0			357
								1124	4	1031	9							
06	12780	X	10276	-0-		-2504	-0-	92	1	8913	2	N	1024	1058	0			323
								145	4	1126	9							
07	13175	X	7808	-0-		-5367	-0-	61	1	6431	2	N	862	893	0			292
								368	4	948	9							
08	10044	X	7852	-0-		-2192	-0-	80	1	6724	2	N	794	836	0			250
								175	4	873	9							
09	10290	X	7101	-0-		-3189	-0-	64	1	6022	2	N	723	523	0			450
								220	4	795	9							
10	10633	X	7194	-0-		-3439	-0-	64	1	5995	2	N	722	850	0			322
								341	4	794	9							
11	10290	X	6152	-0-		-4138	-0-	64	1	5133	2	N	615	689	0			248
								278	4	677	9							
12	7843	X	6642	-0-		-1201	-0-	78	1	5446	2	N	656	667	0			237
								396	4	722	9							

TOTAL GAS PROD: 97,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,754

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83731	X	40260	-0-	-43471	-0-	307	1	32721	2	N	2855	2807	0			493
							4091	4	3141	9							
02	75628	X	31291	-0-	-44337	-0-	210	1	25492	2	N	2006	2231	0			268
							3382	4	2207	9							
03	83731	X	28164	-0-	-55567	-0-	160	1	24840	2	N	1835	1785	0			318
							1145	4	2019	9							
04	81030	X	23760	-0-	-57270	-0-	147	1	21962	2	N	1296	1274	0			340
							225	4	1426	9							
05	83731	X	17909	-0-	-65822	-0-	113	1	10247	2	N	1065	1217	0			188
							6377	4	1172	9							
06	81030	X	19521	-0-	-61509	-0-	121	1	17974	2	N	1141	1044	0			285
							171	4	1255	9							
07	83731	X	15341	-0-	-68390	-0-	97	1	13739	2	N	907	870	0			322
							507	4	998	9							
08	28179	X	16481	-0-	-11698	-0-	60	1	15109	2	N	877	899	0			300
							347	4	965	9							
09	0	W	11534	-0-	11534	11534	50	1	9983	2	N	603	520	0			383
							838	4	663	9							
10	0	W	14074	-0-	14074	25608	43	1	11766	2	N	755	905	0			233
							1434	4	831	9							
11	39316	X	13708	-0-	-25608	-0-	72	1	12532	2	N	714	525	0			422
							319	4	785	9							
12	16492	X	12568	-0-	-3924	-0-	26	1	11297	2	N	643	715	0			350
							538	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 244,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,697

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	12197	-0-	-10278	-0-	430	1	8887	2	Y	633	659	1			33
							2184	4	696	9							
02	20300	X	10335	-0-	-9965	-0-	269	1	9426	2	Y	582	556	1	5	8	54
							640	9									
03	22475	X	7129	-0-	-15346	-0-	175	1	5511	2	Y	364	396	1	4	8	18
							1043	4	400	9							
04	21750	X	8316	-0-	-13434	-0-	207	1	6962	2	Y	358	333	1			43
							753	4	394	9							
05	12183	X	8737	-0-	-3446	-0-	265	1	6650	2	Y	480	443	1	13	8	67
							1294	4	528	9							
06	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	326	1	13401	2	Y	1002	915	1	14	8	140
							1498	4	1102	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	305	1	12689	2	Y	1047	1003	1			184
							5138	4	1152	9							
08	0	W	14163	-0-	14163	14163	220	1	8831	2	Y	919	1008	1	2	8	93
							4101	4	1011	9							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14163					Y	2	93	1	2	8	-0-
10	0	W	5724	-0-	5724	19887	141	1	2836	2	Y	222	196	1	2	8	24
							2503	4	244	9							
11	29346	X	9459	-0-	-19887	-0-	218	1	6948	2	Y	585	532	1	9	8	68
							1649	4	644	9							
12	19282	X	16767	-0-	-2515	-0-	306	1	14484	2	Y	840	760	1	36	8	112
							1053	4	924	9							

TOTAL GAS PROD: 128,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,034

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6036	2	284	9	N	258					329
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6358	2	89	9	N	81	5	8			405
03	8711	X	7634	-0-	-1077	-0-	7624	2	10	9	N	9	4	8			410
04	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	6238	2	1	9	N	1	1	8			410
05	7130	X	6515	-0-	-615	-0-	6512	2	3	9	N	3	3	8			410
06	7380	X	5664	-0-	-1716	-0-	5663	2	1	9	N	1	1	8			410
07	7626	X	5140	-0-	-2486	-0-	5137	2	3	9	N	3	3	8			410
08	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6084	2	4	9	N	4	1	8			413
09	6300	X	5047	-0-	-1253	-0-	5046	2	1	9	N	1	1	8			413
10	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			413
11	5880	X	4974	-0-	-906	-0-	4974	2			N	-0-					413
12	6076	X	4960	-0-	-1116	-0-	4943	2	17	9	N	15					428

TOTAL GAS PROD: 70,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14	14	8			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6185	2	325	9	N	295	182	1			198
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8691	2	351	9	N	319	364	1	9	8	144
03	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11677	2	312	9	N	284	356	1	17	8	55
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9040	2	270	9	N	245	164	1	28	8	108
05	10013	X	8135	-0-	-1878	-0-	7924	2	211	9	N	192	184	1			116
06	11610	X	8195	-0-	-3415	-0-	7931	2	264	9	N	240	182	1	30	8	144
07	11997	X	7537	-0-	-4460	-0-	7315	2	222	9	N	202	177	1	15	8	154
08	11997	X	8586	-0-	-3411	-0-	8373	2	213	9	N	194	182	1	10	8	156
09	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	7419	2	195	9	N	177	177	1	17	8	139
10	8463	X	7255	-0-	-1208	-0-	7060	2	195	9	N	177	182	1	8	8	126
11	8310	X	6591	-0-	-1719	-0-	6401	2	190	9	N	173	180	1	10	8	109
12	8587	X	5973	-0-	-2614	-0-	5805	2	168	9	N	153	7	8			255

TOTAL GAS PROD: 96,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		5983	-0-	5983	5983	5808	3	175	9	Y	159	187	0			362
02	DLQ G-10		4964	-0-	4964	10947	4811	3	153	9	Y	139	182	0			319
03	DLQ G-10		5109	-0-	5109	16056	4953	3	156	9	Y	142	180	0	3	8	278
04	18886	X	2830	-0-	-16056	-0-	2785	3	45	9	Y	41	1	8			318
05	5177	X	4023	-0-	-1154	-0-	3909	3	114	9	Y	104	180	0			242
06	5010	X	2097	-0-	-2913	-0-	2091	3	6	9	Y	5					247
07	5177	X	3344	-0-	-1833	-0-	3270	3	74	9	Y	67					314
08	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	4328	3	157	9	Y	143	185	0			272
09	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	2397	3	90	9	Y	82					354
10	4030	X	2316	-0-	-1714	-0-	2240	3	76	9	Y	69	182	1			241
11	3240	X	2142	-0-	-1098	-0-	2063	3	79	9	Y	72					313
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 39,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5301	X	3100	-0-	-2201	-0-	2902	3	198	9	Y	180	337	0			497
02	4284	X	2967	-0-	-1317	-0-	2796	3	171	9	Y	155	172	0			480
03	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	3110	3	198	9	Y	180	186	0			474
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4474	3	164	9	Y	149	91	0			532
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6513	3	153	9	Y	139	148	0	1	8	522
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5000	3	149	9	Y	135	91	0			566
07	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3523	3	102	9	Y	93	98	0			561
08	6665	X	3662	-0-	-3003	-0-	3471	3	191	9	Y	174	205	0			530
09	6450	X	3459	-0-	-2991	-0-	3276	3	183	9	Y	166	172	0			524
10	6665	X	3143	-0-	-3522	-0-	3005	3	138	9	Y	125	63	0			586
11	5160	X	3693	-0-	-1467	-0-	3429	3	264	9	Y	240	98	0			728
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					728

TOTAL GAS PROD: 43,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	11897	-0-	-3913	-0-	10980	3	917	9	Y	834	1064	0			524
02	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	14516	3	993	9	Y	903	984	0			443
03	15531	X	15177	-0-	-354	-0-	14252	3	925	9	Y	841	817	0			467
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	13697	3	1119	9	Y	1017	1023	0			461
05	17174	X	14102	-0-	-3072	-0-	13020	3	1082	9	Y	984	989	0			456
06	16620	X	13035	-0-	-3585	-0-	12092	3	943	9	Y	857	937	0			376
07	14880	X	12392	-0-	-2488	-0-	11656	3	736	9	Y	669	671	0			374
08	14880	X	12538	-0-	-2342	-0-	11462	3	1076	9	Y	978	1057	0			295
09	14400	X	11181	-0-	-3219	-0-	10542	3	639	9	Y	581	589	0			287
10	14105	X	11374	-0-	-2731	-0-	10667	3	707	9	Y	643	661	0			269
11	13050	X	10529	-0-	-2521	-0-	9866	3	663	9	Y	603	615	0			257
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 142,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,910

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	13776	-0-	-1476	-0-	12899	3	877	9	Y	797	840	0			1314
02	15232	X	11146	-0-	-4086	-0-	10554	3	592	9	Y	538	795	0			1057
03	18290	X	11708	-0-	-6582	-0-	11056	3	652	9	Y	593	777	0			873
04	14790	X	9726	-0-	-5064	-0-	9185	3	541	9	Y	492	469	0	16	8	880
05	14105	X	5948	-0-	-8157	-0-	5619	3	329	9	Y	299	415	0			764
06	13320	X	6187	-0-	-7133	-0-	5688	3	499	9	Y	454	328	0	2	8	888
07	12338	X	8305	-0-	-4033	-0-	7713	3	592	9	Y	538	552	0			874
08	11718	X	6709	-0-	-5009	-0-	6355	3	354	9	Y	322	311	0			885
09	9720	X	7421	-0-	-2299	-0-	6963	3	458	9	Y	416	478	0			823
*10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	7998	3	619	9	Y	563	506	0			880
*11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7633	3	597	9	Y	543	456	0			967
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					967

TOTAL GAS PROD: 97,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,555

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4998	-0-	4998	129888	4857	3	141	9	Y	128	124	0			830
02	0	W	3820	-0-	3820	133708	3748	3	72	9	Y	65	57	0			838
03	137649	X	3941	-0-	-133708	-0-	3856	3	85	9	Y	77	75	0			840
04	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	3053	3	87	9	Y	79	85	0			834
05	4991	X	3389	-0-	-1602	-0-	3247	3	142	9	Y	129	129	0			834
06	4830	X	2605	-0-	-2225	-0-	2491	3	114	9	Y	104	90	0			848
07	4216	X	2951	-0-	-1265	-0-	2852	3	99	9	Y	90	88	0			850
08	3937	X	2935	-0-	-1002	-0-	2802	3	133	9	Y	121	145	0			826
09	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2638	3	133	9	Y	121	118	0			829
10	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	2473	3	101	9	Y	92	113	0			808
11	2850	X	1561	-0-	-1289	-0-	1470	3	91	9	Y	83	64	0			827
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					827

TOTAL GAS PROD: 34,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	589	1	7948	2	N	77	170	1			507
							85	9									
02	7280	X	7206	-0-	-74	-0-	502	1	6626	2	N	71					578
							78	9									
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	607	1	7412	2	N	93	168	1			503
							102	9									
04	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	611	1	6091	2	N	104					607
							114	9									
05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	616	1	6146	2	N	94					701
							103	9									
06	7800	X	6551	-0-	-1249	-0-	714	1	5837	2	N	-0-	5	1			571
07	8122	X	6572	-0-	-1550	-0-	734	1	5768	2	N	64	12	8			623
							70	9									
08	8122	X	6406	-0-	-1716	-0-	628	1	5720	2	N	53					676
							58	9									
09	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	525	1	5606	2	N	44	182	1			538
							48	9									
10	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	584	1	5613	2	N	52					590
							57	9									
11	6690	X	5681	-0-	-1009	-0-	515	1	5113	2	N	48	182	1			456
							53	9									
12	6572	X	6008	-0-	-564	-0-	622	1	5328	2	N	53					509
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 81,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2196	-0-	-1431	-0-	2196	2			N	-0-					10
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6098	2	11	9	N	10					20
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					20
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					20
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					20
06	3510	X	2	-0-	-3508	-0-	2	2			N	-0-					20
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10825	2	2	9	N	2					22
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					22
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	4	N	-0-					22
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 40,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4487	-0-	4487	4487	4487	2			N	-0-					50
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	5933	1446	2			N	-0-					50
03	8745	X	2812	-0-	-5933	-0-	2799	2	13	9	N	12					62
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					62
05	4495	X	1863	-0-	-2632	-0-	1857	2	6	9	N	5					67
06	4350	X	1831	-0-	-2519	-0-	1831	2			N	-0-					67
07	4588	X	1358	-0-	-3230	-0-	1358	2			N	-0-					67
08	4588	X	1978	-0-	-2610	-0-	1978	2			N	-0-					67
09	4440	X	1168	-0-	-3272	-0-	1071	2	97	4	N	-0-					67
10	1891	X	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					67
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					67
12	1984	X	1269	-0-	-715	-0-	326	1	943	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 29,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
02	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	8050	2	67	9	N	61					348
03	DLQ G-10		22932	-0-	22932	31049	22668	2	264	9	N	240					588
04	50019	X	18970	-0-	-31049	-0-	18805	2	165	9	N	150	526	1			212
05	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17103	2	157	9	N	143	172	1			183
06	22170	X	20610	-0-	-1560	-0-	20435	2	175	9	N	159					342
07	22940	X	14881	-0-	-8059	-0-	14762	2	119	9	N	108	353	1			97
08	22940	X	9659	-0-	-13281	-0-	9542	2	117	9	N	106					203
09	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	22991	2	157	9	N	143	176	1			170
10	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	24310	2	127	9	N	115	177	1			108
11	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	23048	2	127	9	N	115					223
12	23932	X	23191	-0-	-741	-0-	281	1	22723	2	N	170	171	1			222
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 206,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	866	-0-	-274	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	718	-0-	-863	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	832	-0-	-698	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	561	3	N	2	1	1			5
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	988	3	N	2	1	1			6
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	704	3	N	2					8
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	42 3	1 9	469	3	N	3	5	1			6
05	806	N	494	-0-	-312	-0-	26 3	1 9	465	3	N	3	1	1			8
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	23	1	355	3	N	-0-	4	1			4
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	24 2	1 9	396	3	N	2					6
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	3	N	-0-	5	1			1
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	389	3	N	2					3
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	26 1	1 9	357	3	N	1					4
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	25	1	302	3	N	-0-					4
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	19 1	1 9	269	3	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-					13
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					13
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					13
04	1410	N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			N	-0-					13
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					13
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1266	3	N	3	1	1			11
02	2800	N	3002	-0-	202	202	81	1 9 9	2912	3	N	8	3	1			16
03	2150	N	1948	-0-	-202	-0-	83	1 6 9	1859	3	N	5					21
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1 9 9	1535	3	N	8	13	1			16
05	2263	X	1229	-0-	-1034	-0-	65	1 9 9	1155	3	N	8	3	1			21
06	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	49	1 1 9	763	3	N	1	11	1			11
07	2263	X	1211	-0-	-1052	-0-	70	1 4 9	1137	3	N	4					15
08	1953	X	1180	-0-	-773	-0-	73	1 1 9	1106	3	N	1	12	1			4
09	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	72	1 3 9	1065	3	N	3					7
10	1240	X	1067	-0-	-173	-0-	72	1 3 9	992	3	N	3					10
11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	66	1 3 9	811	3	N	3					13
12	1178	N	803	-0-	-375	-0-	54	1 2 9	747	3	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 16,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	4830	-0-	-3416	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6620	-0-	-296	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5621	-0-	-1695	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5592	-0-	-2118	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5337	-0-	-2630	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5020	-0-	-2120	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4810	-0-	-956	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4560	-0-	-927	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	1961	3	10	9	N	9	6	1			175
02	1988	N	1297	-0-	-691	-0-	1276	3	21	9	N	19	4	1			190
03	2139	N	1169	-0-	-970	-0-	1141	3	28	9	N	25					215
04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1644	3	56	9	N	51	161	1			105
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1879	3	61	9	N	55	6	1			154
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	3	32	9	N	29	1	1			182
07	1767	N	903	-0-	-864	-0-	897	3	6	9	N	5					187
08	1953	N	803	-0-	-1150	-0-	761	3	42	9	N	38	59	1			166
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					166
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1579	2	121	9	N	110	39	1			237
11	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	3			N	-0-	145	1			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2927	-0-	-2684	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3634	-0-	-1434	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3424	-0-	-637	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	4012	3	12	9	N	11	11	1			-0-
06	3900	X	3103	-0-	-797	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2271	-0-	-1790	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3014	-0-	-916	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1435	-0-	-2595	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	627	-0-	-2763	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
TOM HANKS WELL #: 1 RRCID -> 271310 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12754 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123907	X	17620	-0-	-106287	-0-	17557	2	63	9	N	57					184
02	111916	X	8720	-0-	-103196	-0-	8698	2	22	9	N	20					204
03	49693	X	4357	-0-	-45336	-0-	4349	2	8	9	N	7					211

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

TOTAL GAS PROD: 30,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	3904	2			N	-0-					15
02	DLQ G-10		5781	-0-	5781	9685	5781	2			N	-0-					15
03	DLQ G-10		6834	-0-	6834	16519	6834	2			N	-0-					15
04	20358	X	3839	-0-	-16519	-0-	3839	2			N	-0-					15
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					15
06	6600	X	5634	-0-	-966	-0-	5634	2			N	-0-					15
07	5985	X	5363	-0-	-622	-0-	5363	2			N	-0-					15
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					15
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					15
10	5828	X	4780	-0-	-1048	-0-	4780	3			N	-0-					15
11	5760	X	5440	-0-	-320	-0-	5440	3			N	-0-					15
12	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	5751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9215	5	606	9	N	551	658	1			62
02	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8343	5	443	9	N	403	288	1			177
03	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	10575	5	711	9	N	646	573	1	5	8	245
04	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14175	5	717	9	N	652	723	1	17	8	157
05	9827	X	9639	-0-	-188	-0-	9174	5	465	9	N	423	354	1	12	8	214
06	9510	X	2985	-0-	-6525	-0-	2621	2	364	9	N	331	167	1	7	8	371
07	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	23309	2	195	4	N	798	1119	1			50
							878	9									
08	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	3772	1	21880	2	N	483	353	1	18	8	162
							531	9									
09	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	3489	1	21887	2	N	382	469	1	4	8	71
							420	9									
10	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	7182	1	19725	2	N	344	332	1	4	8	79
							378	9									
11	14700	X	13153	-0-	-1547	-0-	5723	1	6954	2	N	433	334	1	5	8	173
							476	9									
12	15190	X	12405	-0-	-2785	-0-	1350	1	10177	2	N	798	680	1	12	8	279
							878	9									

TOTAL GAS PROD: 186,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,244

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	10092	-0-	-5005	-0-	1236	1	8555	2	Y	274	580	1			160
							301	9									
02	10164	X	9973	-0-	-191	-0-	1846	1	7546	2	Y	528	474	1			214
							581	9									
03	0	W	4483	-0-	4483	4483	539	1	3550	2	Y	358	370	1			202
							394	9									
04	0	W	7525	-0-	7525	12008	607	1	6457	2	Y	419	383	1			238
							461	9									
05	17759	X	5751	-0-	-12008	-0-	486	1	4713	2	Y	502	554	1			186
							552	9									
06	10680	X	5711	-0-	-4969	-0-	379	1	4999	2	Y	303	345	1			144
							333	9									
07	11036	X	4125	-0-	-6911	-0-	418	1	3068	2	Y	581	557	1			168
							639	9									
08	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	623	1	5763	2	Y	548	546	1			170
							603	9									
09	7530	X	5782	-0-	-1748	-0-	800	1	4605	2	Y	343	267	1			246
							377	9									
10	5890	X	5355	-0-	-535	-0-	493	1	4506	2	Y	324	523	1			47
							356	9									
11	6750	X	5301	-0-	-1449	-0-	494	1	4432	2	Y	341	177	1			211
							375	9									
12	6975	X	6674	-0-	-301	-0-	488	1	5260	2	Y	842	999	1			54
							926	9									

TOTAL GAS PROD: 77,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,363

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

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-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2367	-0-	-97 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2666	-0-	-62 B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2644	-0-	-84 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2453	-0-	-127 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	1805	-0-	-923 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2464	-0-	-86 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603		6305	-0-	-298	-0-	124	1	6060	3	N	110	169	1			65
							121	9									
02	6241		6241	-0-	-0-	-0-	112	1	6013	2	N	105					170
							116	9									
03	6200	#	6101	-0-	-99	-0-	124	1	5870	3	N	97	180	1			87
							107	9									
04	6090	#	5268	-0-	-822	-0-	120	1	5046	2	N	93					180
							102	9									
05	6501	R	6501	-0-	-0-	-0-	124	1	6255	3	N	111	177	1			114
							122	9									
06	6390		5174	-0-	-1216	-0-	120	1	4976	3	N	71					185
							78	9									
07	6603		6237	-0-	-366	-0-	124	1	5999	3	N	104					289
							114	9									
08	6510	#	5244	-0-	-1266	-0-	124	1	5028	3	N	84	176	1			197
							92	9									
09	6300	#	5404	-0-	-896	-0-	120	1	5208	3	N	69	177	1			89
							76	9									
10	6510	#	3996	-0-	-2514	-0-	124	1	3784	3	N	80					169
							88	9									
11	6030	#	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					169
12	6231	#	734	-0-	-5497	-0-	62	1	533	3	N	126	181	1			114
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 57,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-
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-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	2010	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1989	-0-	1989	3999	1989	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1177	-0-	1177	5176	1177	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5176					N	-0-					-0-
05	3000	N	1500	-0-	-1500	3676	1500	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1370	-0-	-1630	2046	1370	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1330	-0-	-1770	276	1330	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1330	-0-	-276	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. //CONT.// 483615
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10544	-0-	10544	10544	20	1	10422	2	N	93	166	1			26
							102	9									
02	20959	X	10415	-0-	-10544	-0-	20	1	10329	2	N	60					86
							66	9									
03	14043	X	3568	-0-	-10475	-0-	20	1	3548	2	N	-0-					86
04	13590	X	3234	-0-	-10356	-0-	20	1	3214	2	N	-0-					86
05	14043	X	2775	-0-	-11268	-0-	20	1	2755	2	N	-0-					86
06	11160	X	1303	-0-	-9857	-0-	20	1	1283	2	N	-0-					86
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	20	1	6127	2	N	108	182	1			12
							119	9									
08	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	20	1	11708	2	N	96					108
							106	9									
09	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	20	1	10969	2	N	58					166
							64	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	105	165	1			106
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	30	60	1			76
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	188	162	1			102

TOTAL GAS PROD: 60,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2014 - P&A 04/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

01	713	N	616	-0-	-97	-0-	5	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	5	1	611	2	N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	210	1	325	2	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	79	1	183	2	N	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	110	1	198	2	N	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	116	1	272	2	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	134	1	266	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	141	1	285	2	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	148	1	270	2	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	143	1	243	2	N	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	125	1	201	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	115	1	179	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	87	1	199	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	125	1	224	2	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	100	1	234	2	N	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	61	1	149	2	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	143	1	284	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	145	1	294	2	N	-0-					-0-
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	40	1	74	2	N	-0-					-0-
10	434	N	183	-0-	-251	-0-	68	1	115	2	N	-0-					-0-
11	420	N	259	-0-	-161	-0-	99	1	160	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
S&JB, LLC 740368
JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	24	1	54	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	15	1	38	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	293	143	2			N	-0-					-0-
03	358	N	65	-0-	-293	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	566	3	44	9	Y	40	61	1			9
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	542	3	53	9	Y	48					57
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	3	19	9	Y	17	53	1			21
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	497	3	42	9	Y	38					59
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	251	3	20	9	Y	18					77
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	313	3	50	9	Y	45	56	1			66
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9	55	1			20
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	339	3	53	9	Y	48					68
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	58	1			11
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	Y	4					15
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	Y	1	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	740	-0-	-221	-0-	734	3	6	9	Y	5	21	1			3
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	Y	6					9
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1	7	1			3
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	436	3	3	9	Y	3					6
05	868	N	168	-0-	-700	-0-	167	3	1	9	Y	1					7
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			6
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-	4	1			2
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					8
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-	7	1			1
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-	39293	3	58	9	Y	53	230	1			36
02	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	28325	3	53	9	Y	48					84
03	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	34672	3	19	9	Y	17	72	1			29
04	45406	X	45406	-0-	-0-	-0-	45333	3	73	9	Y	66					95
05	19716	X	16806	-0-	-2910	-0-	16781	3	25	9	Y	23					118
06	19080	X	15715	-0-	-3365	-0-	15668	3	47	9	Y	43	74	1			87
07	19902	X	16980	-0-	-2922	-0-	16972	3	8	9	Y	7	70	1			24
08	19902	X	16791	-0-	-3111	-0-	16741	3	50	9	Y	45					69
09	19260	X	14987	-0-	-4273	-0-	14948	3	39	9	Y	35	87	1			17
10	16957	X	13352	-0-	-3605	-0-	13340	3	12	9	Y	11					28
11	16410	X	13695	-0-	-2715	-0-	13559	3	136	9	Y	124					152
12	16988	X	10813	-0-	-6175	-0-	10755	3	58	9	Y	53	161	1			44

TOTAL GAS PROD: 266,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	86	3	7	9	Y	6	27	1			4
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	274	3	25	9	Y	23					27
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	Y	6	24	1			9
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	314	3	25	9	Y	23					32
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					32
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	74	3	11	9	Y	10	19	1			23
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	86	3	2	9	Y	2	18	1			7
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8					15
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-	13	1			2
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					3
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	24356	3			Y	-0-					-0-
02	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	23878	3			Y	-0-					-0-
03	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	30835	3			Y	-0-					-0-
04	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	3			Y	-0-					-0-
05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	8897	-0-	-4898	-0-	8897	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	9426	-0-	-4369	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
09	13350	X	8360	-0-	-4990	-0-	8360	3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	6508	-0-	-2606	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	7777	-0-	-1163	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	6692	-0-	-2732	-0-	6692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1864	-0-	-709	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1376	-0-	-1114	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	2573	X	1343	-0-	-1230	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1274	-0-	-1216	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1061	-0-	-1047	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4701	3	13	9	Y	12	49	1			7
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4478	3	15	9	Y	14					21
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5118	3	6	9	Y	5	19	1			7
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4791	3	14	9	Y	13					20
05	2449	X	1787	-0-	-662	-0-	1781	3	6	9	Y	5					25
06	2370	X	1831	-0-	-539	-0-	1821	3	10	9	Y	9	16	1			18
07	2356	X	1752	-0-	-604	-0-	1751	3	1	9	Y	1	14	1			5
08	2356	X	1502	-0-	-854	-0-	1493	3	9	9	Y	8					13
09	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1331	3	1	9	Y	1	12	1			2
10	1891	X	1334	-0-	-557	-0-	1334	3			Y	-0-					2
11	1830	X	1317	-0-	-513	-0-	1315	3	2	9	Y	2					4
12	1767	X	889	-0-	-878	-0-	888	3	1	9	Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1120	N	313	-0-	-807	-0-	301	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1116	N	348	-0-	-768	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1224	2	38	4	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	47	1	2441	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	104	1	2198	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	90	1	2131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	555	-0-	-251	-0-	551	2	4	9	Y	4					9
02	700	N	528	-0-	-172	-0-	522	2	6	9	Y	5					14
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	Y	4					18
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	Y	11					29
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	26	1	266	2	Y	11					40
							12	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	841	2	Y	8	34	1			14
							9	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	1					15
							1	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	1					16
							1	9									
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	43	1	571	2	Y	18					34
							20	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	Y	5	25	1			14
							6	9									
11	690	N	351	-0-	-339	-0-	327	2	24	9	Y	22					36
12	651	N	387	-0-	-264	-0-	27	1	360	2	Y	-0-	24	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	961	-0-	-341	-0-	961	2			N	-0-					180
02	1120	N	938	-0-	-182	-0-	938	2			N	-0-					180
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					180
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	140	1			40
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	54	1	560	2	N	-0-					40
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	63	1	1187	2	N	-0-					40
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	N	-0-					40
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	N	-0-					40
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					40
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	90	1	1195	2	N	5					45
							6	9									
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					45
12	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	74	1	987	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8477	2	474	9	N	431	455	1			52
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4594	2	428	9	N	389	388	1			53
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	8931	2	446	9	N	405	418	1			40
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7145	2	365	9	N	332	322	1			50
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2622	2	300	9	N	273	249	1			74
06	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	8715	2	269	4	N	556	461	1			169
							612	9									
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	165	1	6932	2	N	298	369	1			98
							328	9									
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	133	1	6866	2	N	352	412	1			38
							387	9									
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	304	1	6430	2	N	403	385	1			56
							443	9									
10	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	24	1	1769	2	N	113	150	1			19
							124	9									
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8139	2	455	9	N	414	396	1			37
*12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	302	1	7136	2	N	409	398	1			48
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 83,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,375

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1626	-0-	-1567	-0-	1622	2	4	9	Y	4					28
02	2828	X	2804	-0-	-24	-0-	2798	2	6	9	Y	5					33
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3780	2	4	9	Y	4					37
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3588	2	12	9	Y	11					48
05	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	196	1	2039	2	Y	11					59
							12	9									
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	174	1	3268	2	Y	8	34	1			33
							9	9									
07	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	183	1	3263	2	Y	4					37
							4	9									
08	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	189	1	3452	2	Y	1					38
							1	9									
09	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	243	1	3232	2	Y	22					60
							24	9									
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	250	1	3320	2	Y	8	31	1			37
							9	9									
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5004	2	13	9	Y	12					49
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	323	1	4285	2	Y	-0-	28	1			21

TOTAL GAS PROD: 41,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1992	-0-	1992	1992	1946	2	46	9	N	42	42	1			-0-
02	T. A.		1091	-0-	1091	3083	1029	2	62	9	N	56	36	1			20
03	4729	X	1646	-0-	-3083	-0-	1600	2	46	9	N	42	51	1			11
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1248	2	26	9	N	24	23	1			12
05	1984	X	449	-0-	-1535	-0-	447	2	2	9	N	2	2	1			12
06	1920	X	557	-0-	-1363	-0-	540	2	17	4	N	-0-					12
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1649	2	N	-0-	2	1			10
08	1643	X	1122	-0-	-521	-0-	21	1	1101	2	N	-0-	10	1			-0-
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	821	-0-	-853	-0-	11	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	914	-0-	-706	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	396	-0-	-1278	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1423	-0-	-1367	-0-	1413	2	10	9	N	9					27
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2435	2	11	9	N	10					37
03	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	2498	2	9	9	N	8					45
04	2460	X	2429	-0-	-31	-0-	2405	2	24	9	N	22					67
05	2697	X	1009	-0-	-1688	-0-	87	1	898	2	N	22					89
							24	9									
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	156	1	2934	2	N	15	68	1			36
							17	9									
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	157	1	2788	2	N	11					47
							12	9									
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	135	1	2461	2	N	6					53
							7	9									
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	172	1	2281	2	N	46					99
							51	9									
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	189	1	2512	2	N	21	77	1			43
							23	9									
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2579	2	56	9	N	51					94
*12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	162	1	2155	2	N	9	72	1			31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	183	2	4	9	N	4					13
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					18
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4					22
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11					33
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	11	1	114	2	N	11					44
							12	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	8	34	1			18
							9	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	3					21
							3	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	1					22
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	20					42
							22	9									
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	35	1	463	2	N	6	43	1			5
							7	9									
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	384	2	40	9	N	36					41
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	N	13	41	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6150	2	25	9	N	23	25	1			4
02	4732	X	3385	-0-	-1347	-0-	3360	2	25	9	N	23	22	1			5
03	5239	X	4166	-0-	-1073	-0-	4131	2	35	9	N	32	34	1			3
04	5070	X	3057	-0-	-2013	-0-	3035	2	22	9	N	20	19	1			4
05	5239	X	1480	-0-	-3759	-0-	1463	2	17	9	N	15	14	1			5
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5768	2	178	4	N	26	22	1			9
							29	9									
07	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	84	1	3527	2	N	22	27	1			4
							24	9									
08	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	71	1	3634	2	N	28	29	1			3
							31	9									
09	5970	X	3281	-0-	-2689	-0-	147	1	3105	2	N	26	25	1			4
							29	9									
10	6169	X	4897	-0-	-1272	-0-	66	1	4803	2	N	25	26	1			3
							28	9									
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6689	2	24	9	N	22	23	1			2
*12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	270	1	6372	2	N	27	26	1			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 53,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/21/2014 - P&A 05/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - P&A 04/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	303	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	280	N	80	-0-	-200	-0-	70	2	10	9	Y	9	9	1			4
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	11	1			4
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	86	2	20	9	Y	18	18	1			4
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	5	4	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	255	2	17	9	Y	15	14	1			1
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	42	38	1			5
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - PLUGGED 02/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145		8124	-0-	-1021	35606	8124	2			N	-0-					27
02	8260		7452	-0-	-808	34798	7452	2			N	-0-					27
03	9145		8008	-0-	-1137	33661	8008	2			N	-0-					27
04	8434		7680	-0-	-754	32907	7680	2			N	-0-					27
05	8339		7861	-0-	-478	32429	7861	2			N	-0-					27
06	8070		7549	-0-	-521	31908	7549	2			N	-0-					27
07	8339		7567	-0-	-772	31136	7567	2			N	-0-					27
08	8339		7517	-0-	-822	30314	7517	2			N	-0-					27
09	8070		7158	-0-	-912	29402	7158	2			N	-0-					27
10	8339		7133	-0-	-1206	28196	7133	2			N	-0-					27
11	8070		6747	-0-	-1323	26873	6747	2			N	-0-					27
*12	8339		6696	-0-	-1643	25230	6696	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 89,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
*11	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5365	-0-	-767	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	5889	-0-	-900	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5456	-0-	-964	-0-	5456	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5521	-0-	-772	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5221	-0-	-869	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5250	-0-	-702	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5051	-0-	-839	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	4870	-0-	-648	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
*11	5220	X	4617	-0-	-603	-0-	4617	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4748	-0-	-491	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
*11	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5447	-0-	-9	-0-	5447	3			Y	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4662	-0-	-618	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4687	-0-	-653	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5125	-0-	-734	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
*11	5670	X	5110	-0-	-560	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5297	-0-	-562	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	6353	3		N	-0-			-0-
02	5880	X	5645	-0-	-235	-0-	5645	3		N	-0-			-0-
03	6448	X	6168	-0-	-280	-0-	6168	3		N	-0-			-0-
04	6150	X	5825	-0-	-325	-0-	5825	3		N	-0-			-0-
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	6024	3		N	-0-			-0-
06	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	5846	3		N	-0-			-0-
07	6262	X	6069	-0-	-193	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
08	6169	X	6134	-0-	-35	-0-	6134	3		N	-0-			-0-
09	5850	X	5836	-0-	-14	-0-	5836	3		N	-0-			-0-
10	6076	X	6018	-0-	-58	-0-	6018	3		N	-0-			-0-
*11	5940	X	5749	-0-	-191	-0-	5749	3		N	-0-			-0-
12	6138	X	5987	-0-	-151	-0-	5987	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	3		Y	-0-			-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3		Y	-0-			-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			-0-
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3		Y	-0-			-0-
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-
07	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3		Y	-0-			-0-
09	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3		Y	-0-			-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		Y	-0-			-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4725	-0-	-1444	-0-	4725	3		Y	-0-			-0-
02	5572	X	4088	-0-	-1484	-0-	4088	3		Y	-0-			-0-
03	6169	X	4396	-0-	-1773	-0-	4396	3		Y	-0-			-0-
04	5280	X	3963	-0-	-1317	-0-	3963	3		Y	-0-			-0-
05	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	3		Y	-0-			-0-
06	4560	X	3723	-0-	-837	-0-	3723	3		Y	-0-			-0-
07	4495	X	3715	-0-	-780	-0-	3715	3		Y	-0-			-0-
08	4402	X	3591	-0-	-811	-0-	3591	3		Y	-0-			-0-
09	3960	X	3363	-0-	-597	-0-	3363	3		Y	-0-			-0-
10	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3485	3		Y	-0-			-0-
*11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3		Y	-0-			-0-
12	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	3273	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	1937	3		Y	-0-			-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		Y	-0-			-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-			-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		Y	-0-			-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
08	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	3		Y	-0-			-0-
09	2070	N	1020	-0-	-1050	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
10	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1901	3		Y	-0-			-0-
*11	1800	N	635	-0-	-1165	-0-	635	3		Y	-0-			-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
*11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
*11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	987	-0-	-129	-0-	930	3	57	9	Y	52	175	1	2	8	65
02	1064	X	712	-0-	-352	-0-	704	3	8	9	Y	7					72
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					72
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					72
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	13	8			72
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	963	3	89	9	Y	81					153
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					153
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	3	24	9	Y	22	8	8			167
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1129	3	79	9	Y	72	1	8			238
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	813	3	36	9	Y	33					271
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	833	3	43	9	Y	39					310
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	879	3	67	9	Y	61	169	1	2	8	200

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	95	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	87	1	1546	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	97	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	100	1	1621	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	90	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	76	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	76	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	76	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	82	1	1572	3	N	-0-					-0-
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	78	1	1603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	92	1	2399	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-	80	1	1879	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	83	1	1777	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2400	N	1769	-0-	-631	-0-	82	1	1685	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2170	N	1668	-0-	-502	-0-	69	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2095	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	72	1	1721	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2910	X	1516	-0-	-1394	-0-	62	1	1453	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3007	X	1833	-0-	-1174	-0-	79	1	1754	3	N	-0-					-0-
*11	2910	X	1196	-0-	-1714	-0-	57	1	1139	3	N	-0-					-0-
12	2201	X	1138	-0-	-1063	-0-	54	1	1082	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	12	-0-	-794	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6899	-0-	-1657	-0-	378	1	6521	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6047	-0-	-1317	-0-	332	1	5715	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6507	-0-	-1243	-0-	359	1	6148	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	5883	-0-	-1437	-0-	348	1	5535	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	6030	-0-	-1286	-0-	371	1	5659	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5536	-0-	-1154	-0-	328	1	5208	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5183	-0-	-1513	-0-	230	1	4953	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	3428	-0-	-3082	-0-	163	1	3265	3	N	-0-					-0-
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	309	1	6102	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	311	1	5622	3	N	-0-					-0-
*11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	257	1	5399	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	5487	-0-	-1147	-0-	255	1	5223	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 69,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) //CONT.// 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF. 15978 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE) 50935 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF 515668
NELSON, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 085493 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3401 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

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-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

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-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	428	1	4040	2	N	-0-			-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	467	1	4458	2	N	-0-			-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	510	1	4485	2	N	-0-			-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	359	1	4087	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	323	1	4563	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	3945	-0-	-1335	-0-	326	1	3619	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	3918	-0-	-1538	-0-	279	1	3639	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	341	1	3898	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3993	-0-	-747	-0-	438	1	3555	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4081	-0-	-817	-0-	324	1	3757	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	383	1	3668	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	412	1	3751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	401	1	3785	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4091	-0-	-53	-0-	388	1	3703	2	N	-0-			-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	530	1	4660	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3641	-0-	-799	-0-	294	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	2763	-0-	-2247	-0-	229	1	2534	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	2851	-0-	-2326	-0-	203	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4187	-0-	-990	-0-	337	1	3850	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	2849	-0-	-1081	-0-	312	1	2537	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3282	-0-	-779	-0-	261	1	3021	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3048	-0-	-1002	-0-	288	1	2760	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	2880	-0-	-1305	-0-	285	1	2595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2451	-0-	-1269	-0-	235	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	1377	-0-	-1759	-0-	131	1	1246	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	1902	-0-	-919	-0-	194	1	1708	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	1600	-0-	-1130	-0-	129	1	1471	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	90	1	1264	2	N	-0-			-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	259	1	2873	2	N	-0-			-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	234	1	3051	2	N	-0-			-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	210	1	2406	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
10	3286	X	2159	-0-	-1127	-0-	172	1	1987	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	1465	-0-	-1715	-0-	138	1	1327	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1245	-0-	-2041	-0-	123	1	1122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 1 RRCID -> 185981 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11154 - 11546

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014 - P&A 01/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	186	1	1759	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1482	-0-	-338	-0-	141	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1526	-0-	-551	-0-	156	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	133	1	1508	2	N	-0-			-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	102	1	1126	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	87	1	1130	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	102	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	113	1	918	2	N	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	112	1	1073	2	N	-0-			-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	575	1	5429	2	N	-0-			-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	513	1	4897	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5729	-0-	-37	-0-	585	1	5144	2	N	-0-			-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	553	1	6286	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	363	1	5124	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	3884	-0-	-1726	-0-	321	1	3563	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	3872	-0-	-1925	-0-	276	1	3596	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4357	-0-	-1440	-0-	350	1	4007	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4265	-0-	-1345	-0-	468	1	3797	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	368	1	4265	2	N	-0-			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	453	1	4336	2	N	-0-			-0-
*12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	518	1	4715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	2	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	54	1	475	2	N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
05	527	X	448	-0-	-79	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
06	510	X	338	-0-	-172	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
07	527	X	361	-0-	-166	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
08	527	X	483	-0-	-44	-0-	39	1	444	2	N	-0-					-0-
09	510	X	449	-0-	-61	-0-	49	1	400	2	N	-0-					-0-
10	434	X	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	2	N	-0-					-0-
11	480	X	447	-0-	-33	-0-	42	1	405	2	N	-0-					-0-
12	496	X	468	-0-	-28	-0-	46	1	422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2016	-0-	-1239	-0-	193	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1650	-0-	-1262	-0-	156	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1512	-0-	-1433	-0-	154	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	188	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	188	1	2151	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	133	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1580	-0-	-838	-0-	112	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1248	-0-	-1170	-0-	100	1	1148	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1010	-0-	-1330	-0-	110	1	900	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1723	-0-	-602	-0-	138	1	1585	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	1532	-0-	-88	-0-	144	1	1388	2	N	-0-					-0-
*12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	161	1	1471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

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-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	108	1	59	2	Y	-0-					30
02	DLQ	G-10	291	-0-	291	458	71	1	220	2	Y	-0-					30
03	DLQ	G-10	285	-0-	285	743	73	1	212	2	Y	-0-					30
04	1078	N	335	-0-	-743	-0-	90	1	245	2	Y	-0-					30
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					30
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					30
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
08	434	X	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					30
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					30
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					30
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	771	1	387	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		945	-0-	945	2103	472	1	473	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		928	-0-	928	3031	505	1	423	2	Y	-0-			-0-
04	2900	N	945	-0-	-1955	1076	592	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	2021	N	945	-0-	-1076	-0-	582	1	363	2	Y	-0-			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	594	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	558	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	648	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	960	X	344	-0-	-616	-0-	236	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	1054	X	382	-0-	-672	-0-	148	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	1020	X	768	-0-	-252	-0-	417	1	351	2	Y	-0-			-0-
12	1054	X	60	-0-	-994	-0-	14	1	46	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		649	-0-	649	649	432	1	217	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		908	-0-	908	1557	454	1	454	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		567	-0-	567	2124	308	1	259	2	Y	-0-			-0-
04	2900	N	1106	-0-	-1794	330	692	1	414	2	Y	-0-			-0-
05	1436	N	1106	-0-	-330	-0-	681	1	425	2	Y	-0-			-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	695	1	411	2	Y	-0-			-0-
07	1147	X	584	-0-	-563	-0-	312	1	272	2	Y	-0-			-0-
08	1147	X	576	-0-	-571	-0-	365	1	211	2	Y	-0-			-0-
09	1110	X	111	-0-	-999	-0-	76	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	1147	X	127	-0-	-1020	-0-	49	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	589	1	497	2	Y	-0-			-0-
*12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	336	1	1144	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		555	-0-	555	555	370	1	185	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		710	-0-	710	1265	355	1	355	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		831	-0-	831	2096	452	1	379	2	Y	-0-			-0-
04	2900	N	1003	-0-	-1897	199	628	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	1202	N	1003	-0-	-199	-0-	618	1	385	2	Y	-0-			-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	630	1	373	2	Y	-0-			-0-
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	554	1	482	2	Y	-0-			-0-
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	709	1	410	2	Y	-0-			-0-
09	990	X	392	-0-	-598	-0-	269	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	1023	X	312	-0-	-711	-0-	121	1	191	2	Y	-0-			-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

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-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	56	1	48	2	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	34	1	16	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	T. A.		37	-0-	37	41	14	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					5
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					5
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					5
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					5
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			Y	-0-					5
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					5
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					5
09	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			Y	-0-					5
10	3100	N	2850	-0-	-250	587	2850	3			Y	-0-					5
11	3000	N	3800	-0-	800	1387	3800	3			Y	-0-					5
*12	5944	X	4557	-0-	-1387	-0-	4557	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		861	-0-	861	1521	861	3			Y	-0-					5
03	2062	N	541	-0-	-1521	-0-	541	3			Y	-0-					5
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					5
05	806	N	274	-0-	-532	-0-	274	3			Y	-0-					5
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					5
08	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	3			Y	-0-					5
09	2214	N	1868	-0-	-346	-0-	1868	3			Y	-0-					5
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					5
11	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					5
*12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

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-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					103
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	80	1			40
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA ALTA (4070) 54475 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127036 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4037 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	4507	-0-	-9474	-0-	641	1	3865	2	N	1					187
							1	9									
02	12628	X	2877	-0-	-9751	-0-	503	1	2371	2	N	3					190
							3	9									
03	13981	X	3417	-0-	-10564	-0-	538	1	2879	2	N	-0-	120	5			70
04	13530	X	2744	-0-	-10786	-0-	566	1	2177	2	N	1					71
							1	9									
05	13981	X	3225	-0-	-10756	-0-	716	1	2499	2	N	9					80
							10	9									
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	526	1	1397	2	N	17					97
							19	9									
07	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	707	1	2153	2	N	14					111
							15	9									
08	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	1036	1	1427	2	N	47					158
							52	9									
09	3120	X	2074	-0-	-1046	-0-	1977	1	62	2	N	32					190
							35	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					190
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					190
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 26,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2039	2	54	9	N	49					90
02	1848	N	1721	-0-	-127	-0-	1709	2	12	9	N	11					101
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	35	9	N	32					133
04	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1945	2	46	9	N	42					175
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2130	2	41	9	N	37					212
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	1979	2	28	9	N	25	171	1			66
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40	9	N	36					102
08	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1858	2	4	9	N	4					106
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1889	2	25	9	N	23					129
10	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1908	2	28	9	N	25					154
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	N	34					188
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	N	18	169	1			37

TOTAL GAS PROD: 23,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					25
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					25
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					25
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					25
05	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					25
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	910	2	1	9	N	1					26
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2					28
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					28
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	675	2	2	9	N	2					30
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					32
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					35
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

01	6789	X	6730	-0-	-59	-0-	6706	3	24	9	N	22	14	1			163
02	6188	X	5832	-0-	-356	-0-	5814	3	18	9	N	16	10	1			169
03	6851	X	6462	-0-	-389	-0-	6450	3	12	9	N	11					180
04	6630	X	6078	-0-	-552	-0-	6061	3	17	9	N	15					195
05	6727	X	6434	-0-	-293	-0-	6392	3	42	9	N	38	19	1			214
06	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	6266	3	3	9	N	3	136	1			81
07	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	6418	3	3	9	N	3					84
08	6448	X	5501	-0-	-947	-0-	5481	3	20	9	N	18	16	1			86
09	6270	X	5361	-0-	-909	-0-	5361	3			N	-0-					86
10	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	5535	3	141	9	N	128	128	1			86
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6419	3	56	9	N	51	23	1			114
12	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	6053	3	26	9	N	24	57	1			81

TOTAL GAS PROD: 73,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

01	DLQ G-10		6028	-0-	6028	6028	5984	2	44	9	N	40					215
02	6028	X	-0-	-0-	-6028	-0-					N	15					230
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	11	157	1			84
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	31					115
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	12					127
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	11					138
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					152
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	125	1			42
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					84
10	DLQ G-10		8163	-0-	8163	8163	8122	2	41	9	N	37					121
11	17620	X	9457	-0-	-8163	-0-	9453	2	4	9	N	4					125
*12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10147	2	70	9	N	64	162	1			27

TOTAL GAS PROD: 33,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	163	-0-	163	163	163	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	280	-0-	280	443	280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIE HERRING (OLMOS) 55116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLUESTAR ENERGY, INC. 076847
FITZSIMONS, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 064677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2817 - 2853

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIE HERRING (OLMOS) //CONT.// 55116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLUESTAR ENERGY, INC. //CONT.// 076847
FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

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-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - PLUGGED 01/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - P&A 03 06 14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2601 - 3661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - P&A 01/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 11102 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9862	-0-	-926	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	10235	-0-	-57	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9830	-0-	-130	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	10118	-0-	-205	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9719	-0-	-271	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9989	-0-	-334	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9885	-0-	-345	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9321	-0-	-519	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9547	-0-	-559	-0-	9547	3			N	-0-					-0-
11	9720	X	9350	-0-	-370	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	9636	-0-	-346	-0-	9636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1561	-0-	-147	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2573	-0-	-279	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2705	-0-	-209	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2621	-0-	-19	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2614	-0-	-145	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	3			N	-0-					-0-
04	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2897	-0-	-17	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2596	-0-	-64	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2621	-0-	-49	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2661	-0-	-98	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2594	-0-	-46	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1304	-0-	-124	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	1842	-0-	-888	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3450	-0-	-582	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3794	-0-	-174	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3326	-0-	-332	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3173	-0-	-888	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3092	-0-	-464	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3493	-0-	-35	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3233	-0-	-673	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2596	-0-	-1154	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2192	-0-	-753	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2012	-0-	-406	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4380	-0-	-436	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4710	-0-	-622	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4734	-0-	-426	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4646	-0-	-154	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6887	-0-	-181	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6111	-0-	-273	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6649	-0-	-419	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6449	-0-	-211	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5445	-0-	-1437	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5202	-0-	-1458	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5060	-0-	-1390	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	4658	-0-	-1914	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	236	-0-	-6364	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	159	-0-	-6661	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3683	-0-	-217	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3227	-0-	-217	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3544	-0-	-26	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2713	-0-	-47	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2708	-0-	-144	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7479	-0-	-209	-0-	7479	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	5941	-0-	-1003	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7210	-0-	-478	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
*12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

01	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2558	-0-	-1224	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1716	-0-	-1420	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3067	-0-	-97	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3251	-0-	-79	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2941	-0-	-469	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6892	-0-	-176	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5841	-0-	-543	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6671	-0-	-49	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6718	-0-	-164	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6580	-0-	-80	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
*12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2465	-0-	-85	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4387	-0-	-65	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4577	-0-	-373	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4673	-0-	4673	4673	4673	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4688	-0-	4688	9361	4688	2			N	-0-					-0-
09	13819	X	4458	-0-	-9361	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4853	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4273	-0-	-151	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4153	-0-	-587	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4448	-0-	-142	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	4375	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4446	-0-	4446	8821	4446	2			N	-0-					-0-
09	12995	X	4174	-0-	-8821	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2933	-0-	2933	2933	2933	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	5969	3036	2			N	-0-					-0-
09	8745	X	2776	-0-	-5969	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3418	-0-	-250	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3701	-0-	3701	3701	3701	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3689	-0-	3689	7390	3689	2			N	-0-					-0-
09	10839	X	3449	-0-	-7390	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3617	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	603	-0-	-575	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3525	-0-	-45	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	7818	3845	2			N	-0-					-0-
09	11108	X	3290	-0-	-7818	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2880	-0-	-960	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	896	N	730	-0-	-166	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	963	-0-	-308	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	793	-0-	-467	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1051	-0-	-461	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1161	-0-	-127	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1364	-0-	-256	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3593	-0-	-530	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7422	3711	2			N	-0-					-0-
09	11000	X	3578	-0-	-7422	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1342	-0-	-226	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3942	-0-	-832	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	4125	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4218	-0-	4218	8343	4218	2			N	-0-					-0-
09	12295	X	3952	-0-	-8343	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 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	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-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A 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	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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5049	-0-	-355	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5282	-0-	-701	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5388	-0-	-564	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5355	-0-	-45	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5375	-0-	-577	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4729	-0-	-820	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1407	-0-	-133	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	134	-0-	-672	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	728	X	272	-0-	-456	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	651	X	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	720	X	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	744	X	171	-0-	-573	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	167	-0-	-883	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	95	-0-	-432	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	448	X	174	-0-	-274	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	434	X	34	-0-	-400	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	450	X	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	465	X	109	-0-	-356	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	660	X	107	-0-	-553	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	448	X	165	-0-	-283	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	403	X	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	420	X	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	434	X	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	630	X	101	-0-	-529	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

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-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	1173	2	6	9	N	5					135
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4	1	8			138
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8					146
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					150
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					152
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					152
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					152
08	2170	X	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			N	-0-					152
09	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					152
10	2263	X	1290	-0-	-973	-0-	1290	2			N	-0-					152
11	2190	X	2157	-0-	-33	-0-	2157	2			N	-0-					152
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 19,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					81
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					81
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					81
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					81
05	961	X	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					81
06	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					81
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					81
08	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					81
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					81
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					81
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					81
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 9,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	870	-0-	870	870	870	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

01	1271	X	874	-0-	-397	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1159	-0-	-371	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					135
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	613	-0-	-535	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
05	682 N	156	-0-	-526	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	718	-0-	-602	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	921	-0-	-474	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	885	-0-	-705	-0-	885	2		N	-0-			-0-
*12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1004	-0-	-536	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	827	-0-	-909	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	827	-0-	-909	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	703	-0-	-407	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

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-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	760	-0-	-170	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	840	X	445	-0-	-395	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	930	X	470	-0-	-460	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	840	X	564	-0-	-276	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	868	X	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	750	X	574	-0-	-176	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589	X	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	381	-0-		-115		-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	X	312	-0-		-80		-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	403	X	351	-0-		-52		-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	390	X	308	-0-		-82		-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	403	X	311	-0-		-92		-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360	X	289	-0-		-71		-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-		-0-		-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	341	X	326	-0-		-15		-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	322	X	322	-0-		-0-		-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	X	259	-0-		-82		-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	330	X	257	-0-		-73		-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	341	X	247	-0-		-94		-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	286	-0-		-86		-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-		-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-		-25		-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-		-20		-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-		-26		-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-		-35		-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-		-0-		-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-		-0-		-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-		-0-		-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-		-20		-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-		-0-		-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-		-32		-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-		-0-		-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-		-0-		-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-		-0-		-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2261	-0-		-109		-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-		-0-		-0-	2882	3			N	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-		-0-		-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-		-0-		-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2653	-0-		-230		-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2200	-0-		-590		-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2307	-0-		-576		-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1665	-0-		-945		-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1695	-0-		-971		-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	336	X	223	-0-	-113	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	372	X	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	X	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	390	X	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	403	X	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	X	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	476	X	237	-0-	-239	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	527	X	285	-0-	-242	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	480	X	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	X	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	480	X	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	527	X	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	308	X	175	-0-	-133	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	310	X	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	300	X	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	X	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	X	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	308	X	156	-0-	-152	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	310	X	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	372	X	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	360	X	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	341	X	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	X	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1494	-0-	-769	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1702	-0-	-314	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2214	-0-	-483	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1601	-0-	-829	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1763	-0-	-748	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	345	-0-		-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	420	X	223	-0-		-197	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	465	X	269	-0-		-196	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	390	X	376	-0-		-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-		-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-		-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-		-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	492	X	492	-0-		-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	447	X	447	-0-		-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	X	330	-0-		-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	496	X	327	-0-		-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	214	-0-		-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252	X	156	-0-		-96	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	279	X	263	-0-		-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-		-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	X	235	-0-		-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	X	245	-0-		-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	X	239	-0-		-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	X	236	-0-		-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	X	238	-0-		-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	X	235	-0-		-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	X	226	-0-		-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-		-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-		-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	280	X	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	X	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	X	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	X	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

01	SHUT IN	236	-0-	236	236	236	4				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	27035	-0-	27035	27271	27017	4	18	9		N	16					16
03	28284 H	1013	-0-	-27271	27271	993	4	20	9		N	18					34
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	-0-					34
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	140					174
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	10					184
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	3					187
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	60					247
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	40					287
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	13					300
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	-0-					300
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271						N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 28,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. //CONT.// 216913
MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

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-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
02	840	#	238	-0-	-602	-0-	135	3	103	9	N	94					147
03	930	#	132	-0-	-798	-0-	76	3	56	9	N	51	167	1			31
04	900	#	227	-0-	-673	-0-	139	3	88	9	N	80					111
05	279	#	184	-0-	-95	-0-	141	3	43	9	N	39					150
06	270	#	155	-0-	-115	-0-	118	3	37	9	N	34					184
07	279	#	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					184
08	248	#	51	-0-	-197	-0-	47	3	4	9	N	4					188
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	5					193
10	186	#	50	-0-	-136	-0-	48	3	2	9	N	2					195
11	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					195
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	72	3	3	9	N	3					198

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					9
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					10
04	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					11
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	58	1	1	9	N	1					12
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	58	2	55	9	N	50					62
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	55	2	67	9	N	61					123
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	40	2	13	9	N	12					135
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					153
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					153
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					8
02	14B2 EXT		44	-0-	44	579	43	1	1	9	N	1					9
03	14B2 EXT		41	-0-	41	620	40	1	1	9	N	1					10
04	14B2 EXT		44	-0-	44	664	43	1	1	9	N	1					11
05	14B2 EXT		44	-0-	44	708	43	1	1	9	N	1					12
06	14B2 EXT		89	-0-	89	797	43	2	46	9	N	42					54
07	14B2 EXT		109	-0-	109	906	40	2	69	9	N	63					117
08	957	R	51	-0-	-906	-0-	40	2	11	9	N	10					127
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					142
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					142
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					142
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
08	2091	X	2071	-0-	-20	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1869	-0-	-141	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1153	-0-	-1203	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2011	3	N	95	171	1			178
							105	9									
02	2800	N	3702	-0-	902	902	98	1	3535	3	N	63	5	1			236
							69	9									
03	3100	N	2774	-0-	-326	576	114	1	2555	3	N	95					331
							105	9									
04	2591	N	2015	-0-	-576	-0-	158	1	1760	3	N	88	165	1			254
							97	9									
05	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	100	1	1789	3	N	83	4	1			333
							91	9									
06	2340	X	1528	-0-	-812	-0-	88	1	1367	3	N	66	185	1			214
							73	9									
07	2418	X	1752	-0-	-666	-0-	97	1	1588	3	N	61					275
							67	9									
08	2418	X	1794	-0-	-624	-0-	107	1	1621	3	N	60	261	1			74
							66	9									
09	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	107	1	1571	3	N	65					139
							72	9									
10	1984	X	1800	-0-	-184	-0-	117	1	1613	3	N	64					203
							70	9									
11	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	115	1	1405	3	N	55					258
							61	9									
12	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	102	1	1415	3	N	69	174	1			153
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 24,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	869	3	N	3	1	1			179
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	2224	3	N	5	2	1			182
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1362	3	N	4					186
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86 6	1 9	962	3	N	5	10	1			181
05	2015	N	1080	-0-	-935	-0-	57 7	1 9	1016	3	N	6	2	1			185
06	1380	N	816	-0-	-564	-0-	49 2	1 9	765	3	N	2	45	1			142
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	51 3	1 9	839	3	N	3					145
08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	56	1	848	3	N	-0-	113	1			32
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	833	3	N	3					35
10	899	N	734	-0-	-165	-0-	50 2	1 9	682	3	N	2					37
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	839	3	N	3					40
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	55 2	1 9	763	3	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3746	-0-	-1059	-0-	175	1	3551	3	N	18	5	1			132
							20	9									
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	209	1	7487	3	N	24	10	1			146
							26	9									
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	224	1	5049	3	N	62					208
							68	9									
04	5040	X	3555	-0-	-1485	-0-	288	1	3208	3	N	54	38	1			224
							59	9									
05	5208	X	3477	-0-	-1731	-0-	182	1	3244	3	N	46	8	1			262
							51	9									
06	5040	X	3064	-0-	-1976	-0-	184	1	2857	3	N	21	29	1			254
							23	9									
07	5208	X	3521	-0-	-1687	-0-	201	1	3295	3	N	23	177	1			100
							25	9									
08	5208	X	3456	-0-	-1752	-0-	214	1	3240	3	N	2	34	1			68
							2	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	229	1	3376	3	N	17					85
							19	9									
10	3534	X	582	-0-	-2952	-0-	39	1	540	3	N	3					88
							3	9									
11	3420	X	3183	-0-	-237	-0-	238	1	2921	3	N	22					110
							24	9									
12	3751	X	2982	-0-	-769	-0-	199	1	2771	3	N	11					121
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 44,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					49
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-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: 3

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - P&A 04/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	839	3	N	2	1	1			137
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	2467	3	N	6	2	1			141
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	1434	3	N	5					146
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	1023	3	N	6	11	1			141
05	2480	N	1548	-0-	-932	-0-	82 10	1 9	1456	3	N	9	3	1			147
06	1470	N	1009	-0-	-461	-0-	61 2	1 9	946	3	N	2	10	1			139
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	64 4	1 9	1049	3	N	4					143
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	65 8	1 9	978	3	N	7	119	1			31
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	62 3	1 9	916	3	N	3					34
10	1116	N	865	-0-	-251	-0-	59 2	1 9	804	3	N	2					36
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	70 3	1 9	862	3	N	3					39
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	61 3	1 9	852	3	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 14,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	X	1115	-0-	-547	-0-	52	1	1060	3	N	3	2	1			116
							3	9									
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	59	1	2089	3	N	6	4	1			118
							7	9									
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	3	N	5					123
							6	9									
04	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	97	1	1082	3	N	6	12	1			117
							7	9									
05	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	59	1	1052	3	N	6	2	1			121
							7	9									
06	1320	X	870	-0-	-450	-0-	53	1	816	3	N	1	9	1			113
							1	9									
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	59	1	958	3	N	4					117
							4	9									
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	63	1	956	3	N	-0-	79	1			38
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	918	3	N	3					41
							3	9									
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	64	1	880	3	N	3					44
							3	9									
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	56	1	684	3	N	2					46
							2	9									
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	51	1	704	3	N	2					48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2129	-0-	-692	-0-		96	1	1954	3	N	72	3	1			249
								79	9									
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-		135	1	4853	3	N	13	5	1			257
								14	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		146	1	3291	3	N	9					266
								10	9									
04	2790	X	2273	-0-	-517	-0-		186	1	2075	3	N	11	22	1			255
								12	9									
05	4309	X	2324	-0-	-1985	-0-		123	1	2186	3	N	14	5	1			264
								15	9									
06	4170	X	1848	-0-	-2322	-0-		112	1	1733	3	N	3	18	1			249
								3	9									
07	4309	X	1958	-0-	-2351	-0-		112	1	1838	3	N	7	157	1			99
								8	9									
08	3441	X	1952	-0-	-1489	-0-		121	1	1829	3	N	2	21	1			80
								2	9									
09	2280	X	1816	-0-	-464	-0-		115	1	1693	3	N	7					87
								8	9									
10	2325	X	1516	-0-	-809	-0-		103	1	1409	3	N	4					91
								4	9									
11	1890	X	1819	-0-	-71	-0-		137	1	1675	3	N	6					97
								7	9									
12	1953	X	1659	-0-	-294	-0-		111	1	1544	3	N	4					101
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	679	-0-	-437	-0-		32	1	644	3	N	3	1	1			76
								3	9									
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-		32	1	1146	3	N	3	2	1			77
								3	9									
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-		66	1	1487	3	N	5					82
								6	9									
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-		67	1	748	3	N	4	7	1			79
								4	9									
05	1302	X	792	-0-	-510	-0-		42	1	746	3	N	4	2	1			81
								4	9									
06	1500	X	675	-0-	-825	-0-		41	1	632	3	N	2	6	1			77
								2	9									
07	1550	X	699	-0-	-851	-0-		40	1	657	3	N	2					79
								2	9									
08	1550	X	690	-0-	-860	-0-		43	1	647	3	N	-0-	7	1			72
09	810	X	652	-0-	-158	-0-		41	1	609	3	N	2					74
								2	9									
10	806	X	601	-0-	-205	-0-		41	1	558	3	N	2					76
								2	9									
11	690	X	547	-0-	-143	-0-		41	1	504	3	N	2					78
								2	9									
12	713	X	526	-0-	-187	-0-		35	1	490	3	N	1					79
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	508	3	N	2	1	1			118
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-		26	1 2 9	917	3	N	2	1	1			119
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	680	3	N	2					121
04	510	N	505	-0-	-5	-0-		42	1 3 9	460	3	N	3	5	1			119
05	1054	N	523	-0-	-531	-0-		28	1 2 9	493	3	N	2	1	1			120
06	690	N	377	-0-	-313	-0-		23	1 1 9	353	3	N	1	4	1			117
07	527	N	435	-0-	-92	-0-		25	1 2 9	408	3	N	2					119
08	527	N	439	-0-	-88	-0-		27	1	412	3	N	-0-	4	1			115
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-		27	1 1 9	398	3	N	1					116
10	434	N	426	-0-	-8	-0-		29	1 1 9	396	3	N	1					117
11	420	N	391	-0-	-29	-0-		29	1 1 9	361	3	N	1					118
12	434	N	369	-0-	-65	-0-		25	1 1 9	343	3	N	1					119

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-		39	1 3 9	801	3	N	3	1	1			42
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		38	1 3 9	1361	3	N	3	2	1			43
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		44	1 3 9	989	3	N	3					46
04	810	N	750	-0-	-60	-0-		62	1 4 9	684	3	N	4	7	1			43
05	1550	N	721	-0-	-829	-0-		38	1 6 9	677	3	N	5	2	1			46
06	990	N	555	-0-	-435	-0-		34	1 1 9	520	3	N	1	6	1			41
07	775	N	616	-0-	-159	-0-		35	1 2 9	579	3	N	2					43
08	713	N	643	-0-	-70	-0-		40	1 1 9	602	3	N	1	7	1			37
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-		39	1 2 9	582	3	N	2					39
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-		43	1 2 9	593	3	N	2					41
11	630	N	568	-0-	-62	-0-		43	1 1 9	524	3	N	1					42
12	651	N	573	-0-	-78	-0-		38	1 2 9	533	3	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	830	-0-	-193	-0-	39	1 3 9	788	3	N	3	1	1			72
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	1556	3	N	4	2	1			74
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	1135	3	N	4					78
04	930	X	834	-0-	-96	-0-	69	1 4 9	761	3	N	4	8	1			74
05	1767	X	825	-0-	-942	-0-	44	1 6 9	775	3	N	5	2	1			77
06	1710	X	625	-0-	-1085	-0-	38	1 1 9	586	3	N	1	6	1			72
07	1767	X	634	-0-	-1133	-0-	36	1 2 9	596	3	N	2					74
08	1178	X	619	-0-	-559	-0-	38	1	581	3	N	-0-	7	1			67
09	840	X	590	-0-	-250	-0-	37	1 2 9	551	3	N	2					69
10	837	X	588	-0-	-249	-0-	40	1 2 9	546	3	N	2					71
11	630	X	559	-0-	-71	-0-	42	1 1 9	516	3	N	1					72
12	620	X	572	-0-	-48	-0-	38	1 2 9	532	3	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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-

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2014 - PLUGGED 04/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - P&A 03/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P&A 03/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 2663 RRCID -> 207442 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - P&A 03/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDENCIA (OLMOS) //CONT.// 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLY (NAVARRO) //CONT.// 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	T. A.	-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	1	2	1			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					7
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					7
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					5
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					5
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	T. A.		-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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	643	-0-	-504	-0-	103	1	540	2	N	-0-					72
02	1008	N	560	-0-	-448	-0-	37	1	523	2	N	-0-					72
03	837	N	588	-0-	-249	-0-	76	1	512	2	N	-0-					72
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	78	1	471	2	N	2					74
							2	9									
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	82	1	427	2	N	-0-					74
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	50	1	353	2	N	-0-					74
07	558	N	232	-0-	-326	-0-	33	1	199	2	N	-0-					74
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	39	1	259	2	N	-0-					74
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	42	1	269	2	N	4					78
							4	9									
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	16	1	81	2	N	2	5	1			75
							2	9									
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					75
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	2	1			73

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					81
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					81
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					81
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	22 202	1 9	116	2	N	184	170	1			274
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13 224	1 9	184	2	N	204	171	1			307
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29 216	1 9	197	2	N	196	337	1			166
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38 210	1 9	228	2	N	191	168	1			189
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36 161	1 9	187	2	N	146	168	1			167
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	21 154	1 9	149	2	N	140	166	1			141
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	17 165	1 9	101	2	N	150	67	1			224
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19 210	1 9	129	2	N	191	176	1			239
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23 198	1 9	146	2	N	180	172	1			247
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25 231	1 9	130	2	N	210	178	1			279
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	44 155	1 9	130	2	N	141	179	1			241
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	20 75	1 9	72	2	N	68	170	1			139

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	1	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

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-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	172	1	1114	2	Y	-0-					190
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	173	1	1001	2	Y	7					197
							8	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-					197
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	187	1	1063	2	Y	8					205
							9	9									
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	192	1	1063	2	Y	-0-	167	1			38
06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	155	1	966	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	354	1	2359	2	Y	33					71
							36	9									
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3977	183	1	1036	2	Y	8					79
							9	9									
09	2300	N	2623	-0-	323	4300	375	1	2231	2	Y	15					94
							17	9									
10	3100	N	3115	-0-	15	4315	473	1	2605	2	Y	34					128
							37	9									
11	3000	N	1570	-0-	-1430	2885	73	1	1490	2	Y	6					134
							7	9									
*12	3100	N	1346	-0-	-1754	1131	75	1	1271	2	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 20,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	739	1	4781	2	Y	26					245
							29	9									
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	791	1	4582	2	Y	29	189	1			85
							32	9									
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	925	1	5380	2	Y	18					103
							20	9									
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	935	1	5316	2	Y	27					130
							30	9									
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	923	1	5100	2	Y	23					153
							25	9									
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	770	1	4799	2	Y	19					172
							21	9									
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	779	1	5188	2	Y	21					193
							23	9									
08	DLQ G-10		5828	-0-	5828	11818	871	1	4938	2	Y	17					210
							19	9									
09	17867	X	6049	-0-	-11818	-0-	868	1	5160	2	Y	19					229
							21	9									
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	891	1	4904	2	Y	8	177	1			60
							9	9									
11	5790	X	4778	-0-	-1012	-0-	224	1	4534	2	Y	18					78
							20	9									
12	6169	X	4897	-0-	-1272	-0-	270	1	4597	2	Y	27					105
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 68,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	882	1	5710	2	Y	137	103	1		96
							151	9								
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	861	1	4986	2	Y	94	104	1		86
							103	9								
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	967	1	5625	2	Y	185	183	1		88
							204	9								
04	900	X	364	-0-	-536	-0-	52	1	295	2	Y	15	9	1		94
							17	9								
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				94
06	900	X	25	-0-	-875	-0-	3	1	16	2	Y	5	3	1		96
							6	9								
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	98	1		2
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	9	2	Y	4				6
							4	9								
09	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	9	2	Y	5	6	1		5
							6	9								
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	8	1		3
							7	9								
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	42	2	1		43
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	43	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	879	1	5687	2	Y	126	136	1		72
							139	9								
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	657	1	3807	2	Y	66	78	1		60
							73	9								
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1084	1	6306	2	Y	112	111	1		61
							123	9								
04	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1877	1	10664	2	Y	192	116	1		137
							211	9								
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	1439	1	7945	2	Y	169	210	1		96
							186	9								
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1244	1	7759	2	Y	147	90	1		153
							162	9								
07	DLQ G-10		4789	-0-	4789	4789	612	1	4078	2	Y	90	198	1		45
							99	9								
08	DLQ G-10		5933	-0-	5933	10722	874	1	4952	2	Y	97				142
							107	9								
09	18167	X	7445	-0-	-10722	-0-	1052	1	6255	2	Y	125	149	1		118
							138	9								
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1123	1	6183	2	Y	206	196	1		128
							227	9								
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	293	1	5945	2	Y	173	119	1		182
							190	9								
12	1271	X	335	-0-	-936	-0-	18	1	306	2	Y	10	163	1		29
							11	9								

TOTAL GAS PROD: 82,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-						Y	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-						Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-						Y	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-		332	1	1834	2	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-		439	1	2739	2	Y	35	27	1			8
								39	9									
07	DLQ G-10		4300	-0-	4300	4300		554	1	3689	2	Y	52	34	1			26
								57	9									
08	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8607		640	1	3625	2	Y	38					64
								42	9									
09	8635	X	28	-0-	-8607	-0-		3	1	15	2	Y	9	67	1			6
								10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	10	1			1
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-		148	1	3009	2	Y	48	1	1			48
								53	9									
*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		169	1	2879	2	Y	63	44	1			67
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-		919	1	5946	2	Y	142	93	1			105
								156	9									
02	5096	X	3555	-0-	-1541	-0-		515	1	2982	2	Y	53	114	1			44
								58	9									
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-						Y	-0-	44	1			-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-						Y	-0-					-0-
05	5642	X	721	-0-	-4921	-0-		110	1	608	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-		1082	1	6749	2	Y	44	27	1			17
								48	9									
07	DLQ G-10		5367	-0-	5367	5367		695	1	4628	2	Y	40	37	1			20
								44	9									
08	DLQ G-10		5908	-0-	5908	11275		881	1	4994	2	Y	30					50
								33	9									
09	18641	X	7366	-0-	-11275	-0-		1054	1	6266	2	Y	42	53	1			39
								46	9									
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-		638	1	3513	2	Y	45	65	1			19
								50	9									
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-		248	1	5025	2	Y	47	18	1			48
								52	9									
*12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-		299	1	5105	2	Y	81	44	1			85
								89	9									

TOTAL GAS PROD: 52,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	602	1	3899	2	Y	35					61
							39	9									
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	688	1	3985	2	Y	27					88
							30	9									
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	814	1	4734	2	Y	21	86	1			23
							23	9									
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	782	1	4445	2	Y	4					27
							4	9									
05	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	754	1	4165	2	Y	12					39
							13	9									
06	5130	X	4653	-0-	-477	-0-	639	1	3983	2	Y	28					67
							31	9									
07	DLQ G-10		5218	-0-	5218	5218	680	1	4528	2	Y	9					76
							10	9									
08	DLQ G-10		4631	-0-	4631	9849	693	1	3927	2	Y	10					86
							11	9									
09	14941	X	5092	-0-	-9849	-0-	733	1	4359	2	Y	-0-	73	1			13
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	829	1	4567	2	Y	6					19
							7	9									
11	5040	X	3792	-0-	-1248	-0-	178	1	3605	2	Y	8					27
							9	9									
12	5270	X	3872	-0-	-1398	-0-	213	1	3631	2	Y	25					52
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 57,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	725	1	4694	2	Y	36					49
							40	9									
02	5628	X	4850	-0-	-778	-0-	710	1	4110	2	Y	27					76
							30	9									
03	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	797	1	4635	2	Y	18	74	1			20
							20	9									
04	5490	X	4146	-0-	-1344	-0-	619	1	3515	2	Y	11					31
							12	9									
05	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	753	1	4157	2	Y	24					55
							26	9									
06	5280	X	3858	-0-	-1422	-0-	533	1	3325	2	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		4966	-0-	4966	4966	647	1	4307	2	Y	11					66
							12	9									
08	DLQ G-10		5469	-0-	5469	10435	817	1	4632	2	Y	18					84
							20	9									
09	15501	X	5066	-0-	-10435	-0-	728	1	4327	2	Y	10	71	1			23
							11	9									
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	807	1	4446	2	Y	7					30
							8	9									
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	241	1	4890	2	Y	14					44
							15	9									
12	5115	X	4409	-0-	-706	-0-	244	1	4165	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 59,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	200	1	1297	2	Y	-0-					4
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	184	1	1064	2	Y	2					6
							2	9									
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	198	1	1123	2	Y	8					8
							9	9									
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	181	1	1001	2	Y	4					12
							4	9									
06	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	152	1	947	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	152	1	1013	2	Y	4					16
							4	9									
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2431	189	1	1070	2	Y	3					19
							3	9									
09	2300	N	1190	-0-	-1110	1321	171	1	1015	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
10	2599	N	1278	-0-	-1321	-0-	195	1	1072	2	Y	10					17
							11	9									
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	46	1	933	2	Y	3					20
							3	9									
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	68	1	1156	2	Y	13					33
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	516	1	3339	2	Y	-0-					3
02	3976	X	3019	-0-	-957	-0-	444	1	2572	2	Y	3					6
							3	9									
03	4402	X	2808	-0-	-1594	-0-	412	1	2396	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	4260	X	2686	-0-	-1574	-0-	401	1	2277	2	Y	7					7
							8	9									
05	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	524	1	2892	2	Y	2					9
							2	9									
06	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	498	1	3103	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		2702	-0-	2702	2702	352	1	2342	2	Y	7					16
							8	9									
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	6006	495	1	2806	2	Y	3					19
							3	9									
09	9222	X	3216	-0-	-6006	-0-	463	1	2749	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	500	1	2751	2	Y	10					17
							11	9									
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2593	2	Y	3					20
							3	9									
12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	147	1	2511	2	Y	13					33
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1287	1	8328	2	Y	151	205	1	70
							166	9							
02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	1289	1	7464	2	Y	99	76	1	93
							109	9							
03	9858	X	9852	-0-	-6	-0-	1415	1	8227	2	Y	191	189	1	95
							210	9							
04	9540	X	9367	-0-	-173	-0-	1388	1	7888	2	Y	83	50	1	128
							91	9							
05	9858	X	9627	-0-	-231	-0-	1462	1	8075	2	Y	82	102	1	108
							90	9							
06	9540	X	8362	-0-	-1178	-0-	1148	1	7161	2	Y	48	29	1	127
							53	9							
07	DLQ G-10		9292	-0-	9292	9292	1206	1	8031	2	Y	50	152	1	25
							55	9							
08	DLQ G-10		9386	-0-	9386	18678	1401	1	7941	2	Y	40			65
							44	9							
09	27905	X	9227	-0-	-18678	-0-	1322	1	7859	2	Y	42	68	1	39
							46	9							
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1479	1	8143	2	Y	68	65	1	42
							75	9							
11	9090	X	8029	-0-	-1061	-0-	374	1	7592	2	Y	57	39	1	60
							63	9							
12	9548	X	8393	-0-	-1155	-0-	460	1	7846	2	Y	79	55	1	84
							87	9							

TOTAL GAS PROD: 109,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	4495	#	2960	-0-	-1535	-0-	2849	2	111	9	N	101	145	1	102
	02	4060	#	3128	-0-	-932	-0-	3018	2	110	9	N	100	138	1	64
	03	4495	#	3899	-0-	-596	-0-	3763	2	136	9	N	124	135	1	53
	04	3690	#	3570	-0-	-120	-0-	3464	2	106	9	N	96			149
	05	3813	#	3729	-0-	-84	-0-	3638	2	91	9	N	83	143	1	89
	06	3780	#	3180	-0-	-600	-0-	3103	2	77	9	N	70			159
	07	3906	#	3066	-0-	-840	-0-	2977	2	89	9	N	81	138	1	102
	08	3906	#	3310	-0-	-596	-0-	3169	2	141	9	N	128	144	1	86
	09	3600	#	3140	-0-	-460	-0-	3072	2	68	9	N	62			148
	10	3720	#	2959	-0-	-761	-0-	2851	2	108	9	N	98	140	1	106
	11	4077	R	4077	-0-	-0-	-0-	3952	2	125	9	N	114	145	1	75
*	12	3680	R	3680	-0-	-0-	-0-	3581	2	99	9	N	90			165

TOTAL GAS PROD: 40,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6117	-0-	6117	6117	927	1	5190	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5142	-0-	5142	11259	792	1	4350	2	Y	-0-					-0-
03	17235	X	5976	-0-	-11259	-0-	944	1	5032	2	Y	-0-					-0-
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	920	1	4867	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5261	-0-	-846	-0-	870	1	4391	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5435	-0-	-475	-0-	961	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1070	1	4981	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	891	1	4679	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	4612	-0-	-1178	-0-	758	1	3854	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5555	-0-	-490	-0-	970	1	4582	2	Y	3					3
							3	9									
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	989	1	4911	2	Y	-0-					3
12	6045	X	5513	-0-	-532	-0-	908	1	4605	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 66,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		998	-0-	998	998	146	1	816	2	Y	33	149	1			70
							36	9									
02	DLQ G-10		909	-0-	909	1907	138	1	756	2	Y	14					84
							15	9									
03	2849	N	942	-0-	-1907	-0-	149	1	793	2	Y	-0-					84
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	153	1	808	2	Y	40					124
							44	9									
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	129	1	653	2	Y	110					234
							121	9									
06	900	N	655	-0-	-245	-0-	109	1	506	2	Y	36	176	1			94
							40	9									
07	930	N	260	-0-	-670	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					94
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	151	1	793	2	Y	-0-					94
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	558	2	Y	10					104
							11	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	110	1	518	2	Y	50					154
							55	9									
11	900	N	761	-0-	-139	-0-	107	1	529	2	Y	114					268
							125	9									
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	Y	76	183	1			161
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2145	-0-	2145	2145	2122	2	23	9	N	21					105
02	DLQ G-10		1961	-0-	1961	4106	1866	2	95	9	N	86	138	1			53
03	3090		2068	-0-	-1022	3084	2051	2	17	9	N	15					68
04	3090		1959	-0-	-1131	1953	1936	2	23	9	N	21					89
05	3193		1946	-0-	-1247	706	1900	2	46	9	N	42					131
06	2483	R	1777	-0-	-706	-0-	1690	2	87	9	N	79	129	1			81
07	2170	#	1555	-0-	-615	-0-	1527	2	28	9	N	25					106
08	2077	#	1689	-0-	-388	-0-	1665	2	24	9	N	22					128
09	1950	#	1565	-0-	-385	-0-	1542	2	23	9	N	21					149
10	1953	#	1564	-0-	-389	-0-	1551	2	13	9	N	12					161
11	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1814	2	29	9	N	26	133	1			54
*12	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1730	2	13	9	N	12					66

TOTAL GAS PROD: 21,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		3077	-0-	-4673	1609	3077	2			N	-0-					-0-
02	4387		2778	-0-	-1609	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3131	#	3076	-0-	-55	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	3120	#	2661	-0-	-459	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	3224	#	623	-0-	-2601	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	2970	#	369	-0-	-2601	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	3069	#	6	-0-	-3063	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	#	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10916 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	1571	-0-	-1529	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	2800	#	1215	-0-	-1585	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	3100	#	2896	-0-	-204	-0-	699	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2640	#	1630	-0-	-1010	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	560	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	2790	#	2592	-0-	-198	-0-	496	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2883	#	2819	-0-	-64	-0-	838	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2883	#	2786	-0-	-97	-0-	1016	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	3201	R	3201	-0-	-0-	-0-	705	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2821	#	1814	-0-	-1007	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2730	#	1874	-0-	-856	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	3317	#	3279	-0-	-38	-0-	872	1	2407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	N	14					134
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	657	2	10	9	N	9					143
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	180	1	566	2	N	10					153
							11	9									
04	1140	N	805	-0-	-335	-0-	33	1	749	2	N	21					174
							23	9									
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	120	1	448	2	N	44	171	1			47
							48	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	165	1	700	2	N	22					69
							24	9									
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	205	1	485	2	N	17					86
							19	9									
08	DLQ G-10		698	-0-	698	1407	248	1	432	2	N	16					102
							18	9									
09	2400	N	1026	-0-	-1374	33	217	1	768	2	N	37					139
							41	9									
10	957	N	924	-0-	-33	-0-	905	2	19	9	N	17					156
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1134	2	36	9	N	33					189
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	253	1	698	2	N	23	162	1			50
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	781	1	5056	2	Y	25					319
							28	9									
02	6104	X	4397	-0-	-1707	-0-	644	1	3729	2	Y	22					341
							24	9									
03	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	826	1	4801	2	Y	17	196	1			162
							19	9									
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	927	1	5270	2	Y	22					184
							24	9									
05	6138	X	6019	-0-	-119	-0-	921	1	5084	2	Y	13					197
							14	9									
06	5670	X	5367	-0-	-303	-0-	738	1	4605	2	Y	22					219
							24	9									
07	DLQ G-10		5439	-0-	5439	5439	708	1	4714	2	Y	15					234
							17	9									
08	DLQ G-10		5387	-0-	5387	10826	806	1	4570	2	Y	10					244
							11	9									
09	16862	X	6036	-0-	-10826	-0-	862	1	5122	2	Y	47					291
							52	9									
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	920	1	5066	2	Y	9	191	1			109
							10	9									
11	5370	X	5114	-0-	-256	-0-	240	1	4856	2	Y	16					125
							18	9									
12	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	283	1	4819	2	Y	74					199
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 66,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	10976	X	12	-0-	-10964	-0-	2	1	10	2	N	-0-					15
*03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					15
*04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					15
*05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					15
*06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					15
*07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	12	1	79	2	N	-0-					15
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					15
*09	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	137	1	887	2	N	14					180
							15	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	163	1	943	2	N	3					183
							3	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	N	-0-	168	1			15
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	233	1	1325	2	N	3					18
							3	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	218	1	1202	2	N	10					28
							11	9									
06	1110	N	863	-0-	-247	-0-	117	1	731	2	N	14					42
							15	9									
07	1147	N	468	-0-	-679	-0-	61	1	407	2	N	-0-					42
08	1147	N	495	-0-	-652	-0-	74	1	421	2	N	-0-					42
09	870	N	406	-0-	-464	-0-	58	1	347	2	N	1					43
							1	9									
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	69	1	382	2	N	-0-					43
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	18	1	371	2	N	1					44
							1	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	N	47					91
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 10,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
12	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	550	-0-	-163	-0-	74	1	476	2	N	-0-					147
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	63	1	366	2	N	-0-					147
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	N	6					153
							7	9									
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	77	1	437	2	N	3					156
							3	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	410	2	N	3					159
							3	9									
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	64	1	399	2	N	1					160
							1	9									
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	57	1	382	2	N	5					165
							6	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	422	2	N	23	175	1			13
							25	9									
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	54	1	322	2	N	-0-					13
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	63	1	348	2	N	-0-					13
*11	510	N	364	-0-	-146	-0-	17	1	345	2	N	2					15
							2	9									
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	16	1	279	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	261	1	1688	2	N	-0-					147
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	238	1	1376	2	N	-0-					147
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	259	1	1504	2	N	-0-					147
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	266	1	1511	2	N	-0-					147
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	259	1	1432	2	N	-0-					147
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	199	1	1244	2	N	1					148
							1	9									
07	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	190	1	1263	2	N	6					154
							7	9									
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	218	1	1234	2	N	19					173
							21	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	209	1	1239	2	N	18					191
							20	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	231	1	1272	2	N	1	175	1			17
							1	9									
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	57	1	1159	2	N	5					22
							6	9									
12	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	73	1	1250	2	N	60					82
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 18,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40021	X	21238	-0-	-18783	-0-	4128	1	17110	2	N	-0-					-0-
02	36148	X	10836	-0-	-25312	-0-	1752	1	9084	2	N	-0-					-0-
03	40021	X	9822	-0-	-30199	-0-	1991	1	7831	2	N	-0-					-0-
04	38730	X	9077	-0-	-29653	-0-	2092	1	6985	2	N	-0-					-0-
05	40021	X	8023	-0-	-31998	-0-	1903	1	6120	2	N	-0-					-0-
06	38730	X	7086	-0-	-31644	-0-	1895	1	5191	2	N	-0-					-0-
07	40021	X	-0-	-0-	-40021	-0-					N	-0-					-0-
08	40021	X	3730	-0-	-36291	-0-	634	1	3093	2	N	3					3
							3	9									
09	38730	X	3589	-0-	-35141	-0-	579	1	3010	2	N	-0-					3
10	40021	X	3454	-0-	-36567	-0-	551	1	2883	2	N	18					21
							20	9									
11	38730	X	3053	-0-	-35677	-0-	408	1	2645	2	N	-0-					21
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	356	1	2445	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 82,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

01	DLQ G-10		3128	-0-	3128	3128	3081	2	47	9	N	43					127
02	DLQ G-10		1471	-0-	1471	4599	1450	2	21	9	N	19					146
03	DLQ G-10		1479	-0-	1479	6078	1475	2	4	9	N	4					150
04	7710	X	1632	-0-	-6078	-0-	1629	2	3	9	N	3					153
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1					154
06	3030	X	1696	-0-	-1334	-0-	1694	2	2	9	N	2					156
07	1674	X	132	-0-	-1542	-0-	130	2	2	9	N	2					158
08	2418	X	291	-0-	-2127	-0-	284	2	7	9	N	6					164
09	2340	X	90	-0-	-2250	-0-	61	2	29	9	N	26	170	1			20
10	2418	X	65	-0-	-2353	-0-	65	2			N	-0-					20
11	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9850	2	100	9	N	91					111
*12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9466	2	103	9	N	94	175	1			30

TOTAL GAS PROD: 31,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

01	15004	X	7321	-0-	-7683	-0-	7214	2	107	9	N	97	141	1			105
02	13664	X	5976	-0-	-7688	-0-	5930	2	46	9	N	42					147
03	15128	X	6826	-0-	-8302	-0-	6780	2	46	9	N	42					189
04	14640	X	6361	-0-	-8279	-0-	6316	2	45	9	N	41					230
05	13175	X	5378	-0-	-7797	-0-	5231	2	147	9	N	134	252	1			112
06	7080	X	3730	-0-	-3350	-0-	3708	2	22	9	N	20					132
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2777	2	9	9	N	8					140
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					140
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					140
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					140
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8461	2	253	9	N	230	130	1			240
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7387	2	196	9	N	178	281	1			137

TOTAL GAS PROD: 55,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) //CONT.// 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

RIMROCK (CANYON 4600) //CONT.// 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RIVER RUN (OLMOS) 77026 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
ALEXANDER 450 WELL #: 1 RRCID -> 202786 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8501 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS) 77535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
NUECES WELL #: 1 RRCID -> 227532 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	79	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	59	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	48	1	433	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	465	-0-	-45	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1316	-0-	-1505	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1457	-0-	-1091	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1506	-0-	-1315	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1388	-0-	-1342	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1384	-0-	-176	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1403	-0-	-364	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1454	-0-	-114	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1347	-0-	-296	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1197	-0-	-363	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1344	-0-	-175	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	660	N	342	-0-	-318	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	980	X	895	-0-	-85	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	X	702	-0-	-197	-0-	702	2		N	-0-			-0-
02	812	X	642	-0-	-170	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03	837	X	647	-0-	-190	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	2		N	-0-			-0-
05	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
08	713	X	696	-0-	-17	-0-	696	2		N	-0-			-0-
09	720	X	666	-0-	-54	-0-	666	2		N	-0-			-0-
10	744	X	563	-0-	-181	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	720	X	660	-0-	-60	-0-	660	2		N	-0-			-0-
12	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	336	X	179	-0-	-157	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	372	X	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	360	X	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	310	X	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	X	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	434	X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	420	X	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	434	X	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	341	X	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	300	X	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330	X	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	330	X	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2		N	-0-			-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2		N	-0-			-0-
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2		N	-0-			-0-
11	660	N	380	-0-	-280	-0-	380	2		N	-0-			-0-
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
04	1110	N	529	-0-	-581	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	793	-0-	-1217	-0-	793	2		N	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2		N	-0-			-0-
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2		N	-0-			-0-
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2		N	-0-			-0-
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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		283	-0-	283	283	283	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		202	-0-	202	485	202	2		N	-0-			-0-
05	567	X	82	-0-	-485	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
08	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	168	X	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	129	1	3196	2	N	3	4	1			5
							3	9									
02	3332	X	1426	-0-	-1906	-0-	58	1	1365	2	N	3					8
							3	9									
03	3689	X	2614	-0-	-1075	-0-	104	1	2507	2	N	3	4	1			7
							3	9									
04	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	490	1	2042	2	N	1	4	1			4
							1	9									
05	3317	X	1279	-0-	-2038	-0-	241	1	1035	2	N	3					7
							3	9									
06	3210	X	1571	-0-	-1639	-0-	307	1	1262	2	N	2	4	1			5
							2	9									
07	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	120	1	303	2	N	2					7
							2	9									
08	DLQ	G-10	3392	-0-	3392	3817	563	1	2826	2	N	3	4	1			6
							3	9									
09	5774	X	1957	-0-	-3817	-0-	370	1	1586	2	N	1	4	1			3
							1	9									
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	494	1	2231	2	N	5					8
							6	9									
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	463	1	1712	2	N	2	4	1			6
							2	9									
*12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	428	1	1298	2	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	692	-0-	-1075	-0-	681	2	11	9	N	10					153
02	1596	X	696	-0-	-900	-0-	652	2	44	9	N	40	179	1			14
03	1705	X	425	-0-	-1280	-0-	415	2	10	9	N	9					23
04	1260	X	920	-0-	-340	-0-	920	2			N	-0-					23
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					23
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					23
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2					25
08	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	1360	2	3	9	N	3					28
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2					30
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					30
11	1320	X	1005	-0-	-315	-0-	1005	2			N	-0-					30
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	950	2	135	9	N	123					164
02	1568	X	801	-0-	-767	-0-	765	2	36	9	N	33	174	1			23
03	1612	X	765	-0-	-847	-0-	664	2	101	9	N	92					115
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1007	2	220	9	N	200	174	1			141
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1190	2	58	9	N	53	164	1			30
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	820	2	101	9	N	92					122
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1161	2	175	9	N	159	166	1			115
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1390	2	176	9	N	160					275
09	1230	X	1076	-0-	-154	-0-	1008	2	68	9	N	62	180	1			157
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1326	2	152	9	N	138	183	1			112
11	1530	X	1001	-0-	-529	-0-	863	2	138	9	N	125	179	1			58
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					68
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					68
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					68
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					68
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					68
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					68
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					68
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					68
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					68
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	728	X	310	-0-	-418	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	217	X	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	450	X	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	X	81	-0-	-384	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	450	X	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	465	X	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	450	X	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	690	X	183	-0-	-507	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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-

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDASILL (ELLENBERGER) 78835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
RUDASILL WELL #: 1 RRCID -> 141512 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9637 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	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-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

01	1426 #	475	-0-	-951	-0-	475	2			N	-0-					83
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					83
03	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					83
04	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					83
05	2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					83
06	3090 #	1605	-0-	-1485	-0-	1605	2			N	-0-					83
07	3193 #	1992	-0-	-1201	-0-	1992	2			N	-0-					83
08	3193 #	1567	-0-	-1626	-0-	1567	2			N	-0-					83
09	2520 #	1291	-0-	-1229	-0-	1291	2			N	-0-					83
10	2604 #	1459	-0-	-1145	-0-	1459	2			N	-0-					83
11	1920 #	1384	-0-	-536	-0-	1384	2			N	-0-					83
12	1984 #	1531	-0-	-453	-0-	1531	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) //CONT.// 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272		2272	-0-	-0-	302	1235	2	1037	9	N	943	1005	1	116
02	2078		2078	-0-	-0-	302	913	2	1165	9	N	1059	1024	1	151
03	2489		2489	-0-	-0-	302	1344	2	1145	9	N	1041	676	1	516
04	2160		2347	-0-	187	489	1202	2	1145	9	N	1041	1336	1	221
05	4318		1971	-0-	-2347	-0-	991	2	980	9	N	891	833	1	279
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	781	2	1037	9	N	943	670	1	552
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	760	2	696	9	N	633	857	1	328
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	700	2	813	9	N	739	846	1	221
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	589	2	721	9	N	655	450	1	426
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	584	2	678	9	N	616	872	1	170
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	477	2	600	9	N	545	535	1	180
12	930	N	764	-0-	-166	-0-	354	2	410	9	N	373	352	1	201

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,479

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SI MULT	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-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					215
02	2800	N	3361	-0-	561	561	3352	2	9	9	N	8					223
03	1967	N	1406	-0-	-561	-0-	1406	2			N	-0-					223
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					223
05	1309		1309	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	2	N	-0-					223
06	5606		5606	-0-	-0-	-0-	223	1	5383	2	N	-0-					223
07	7637		7637	-0-	-0-	-0-	308	1	7303	2	N	24					247
							26	9									
08	5376		5376	-0-	-0-	-0-	275	1	5101	2	N	-0-	176	1			71
09	1505		1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	N	-0-					71
10	3262		3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					71
11	832		832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	N	-0-					71
*12	2653		2653	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	2	N	19					90
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	#	1025	-0-	-1455	-0-	1023	2	2	9	Y	2	2	1			17
02	2100	#	359	-0-	-1741	-0-	359	2			Y	-0-					17
03	2263	#	59	-0-	-2204	-0-	59	2			Y	-0-					17
04	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					17
05	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	3211	2	11	9	Y	10	10	1			17
06	4279		4279	-0-	-0-	-0-	4262	2	17	9	Y	15	22	1			10
07	3100	N	3216	-0-	116	116	3198	2	18	9	Y	16	16	1			10
08	186		-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	9	1			17
09	3299		3299	-0-	-0-	-0-	3277	2	22	9	Y	20	25	1			12
10	3658		3658	-0-	-0-	-0-	3634	2	24	9	Y	22	23	1			11
11	3190		3190	-0-	-0-	-0-	3165	2	25	9	Y	23	24	1			10
*12	4070		4070	-0-	-0-	-0-	4036	2	34	9	Y	31	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5457	2	139	9	Y	126	135	1			59
02	4732	X	3962	-0-	-770	-0-	3838	2	124	9	Y	113	140	1			32
03	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	5267	2	116	9	Y	105	95	1			42
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7841	2	200	9	Y	182	148	1			76
05	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	5314	2	138	9	Y	125	124	1			77
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5597	2	92	9	Y	84	122	1			39
07	8308	X	6519	-0-	-1789	-0-	6450	2	69	9	Y	63	63	1			39
08	8308	X	4447	-0-	-3861	-0-	4318	2	129	9	Y	117	70	1			86
09	8040	X	6882	-0-	-1158	-0-	6739	2	143	9	Y	130	159	1			57
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8818	2	239	9	Y	217	233	1			41
11	6300	X	5592	-0-	-708	-0-	5375	2	217	9	Y	197	203	1			35
12	7099	X	5073	-0-	-2026	-0-	4852	2	221	9	Y	201	212	1			24

TOTAL GAS PROD: 71,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	16111	-0-	-7945	-0-	15920	2	191	9	Y	174	187	1			45
02	21728	X	11702	-0-	-10026	-0-	11512	2	190	9	Y	173	212	1			6
03	22537	X	17413	-0-	-5124	-0-	17168	2	245	9	Y	223	203	1			26
04	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16706	2	264	9	Y	240	195	1			71
05	16120	X	12887	-0-	-3233	-0-	12687	2	200	9	Y	182	181	1			72
06	15600	X	11344	-0-	-4256	-0-	11212	2	132	9	Y	120	174	1			18
07	17546	X	13230	-0-	-4316	-0-	13139	2	91	9	Y	83	84	1			17
08	17546	X	13600	-0-	-3946	-0-	13451	2	149	9	Y	135	80	1			72
09	16980	X	12822	-0-	-4158	-0-	12690	2	132	9	Y	120	147	1			45
10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14027	2	154	9	Y	140	150	1			35
11	13170	X	10778	-0-	-2392	-0-	10631	2	147	9	Y	134	138	1			31
*12	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14808	2	163	9	Y	148	156	1			23

TOTAL GAS PROD: 166,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

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-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	2648	-0-	-5691	-0-	2626	2	22	9	Y	20	21	1			19
02	5432	X	2605	-0-	-2827	-0-	2594	2	11	9	Y	10	13	1			16
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11922	2	42	9	Y	38	35	1			19
04	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15167	2	83	9	Y	75	60	1			34
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8958	2	47	9	Y	43	43	1			34
06	9810	X	6247	-0-	-3563	-0-	6203	2	44	9	Y	40	58	1			16
07	15748	X	2671	-0-	-13077	-0-	2630	2	41	9	Y	37	37	1			16
08	15748	X	7134	-0-	-8614	-0-	7087	2	47	9	Y	43	26	1			33
09	15240	X	5060	-0-	-10180	-0-	5019	2	41	9	Y	37	45	1			25
10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9850	2	55	9	Y	50	54	1			21
11	6900	X	3159	-0-	-3741	-0-	3093	2	66	9	Y	60	62	1			19
*12	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12386	2	75	9	Y	68	72	1			15

TOTAL GAS PROD: 88,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	13904	-0-	-5967	-0-	13693	2	211	9	Y	192	206	1			55
02	19096	X	16552	-0-	-2544	-0-	16309	2	243	9	Y	221	272	1			4
03	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	23493	2	343	9	Y	312	285	1			31
04	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	24176	2	354	9	Y	322	261	1			92
05	13919	X	9113	-0-	-4806	-0-	8983	2	130	9	Y	118	117	1			93
06	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	25453	2	165	9	Y	150	217	1			26
07	25358	X	21947	-0-	-3411	-0-	21727	2	220	9	Y	200	202	1			24
08	25358	X	188	-0-	-25170	-0-	188	2			Y	-0-					24
09	25620	X	17210	-0-	-8410	-0-	16982	2	228	9	Y	207	229	1			2
10	28166	X	28166	-0-	-0-	-0-	27781	2	385	9	Y	350	346	1			6
11	25620	X	24606	-0-	-1014	-0-	24327	2	279	9	Y	254	232	1			28
*12	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	24620	2	352	9	Y	320	337	1			11

TOTAL GAS PROD: 230,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11043	2	193	9	Y	175	188	1			102
02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8310	2	262	9	Y	238	292	1			48
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10084	2	343	9	Y	312	285	1			75
04	10860	X	9335	-0-	-1525	-0-	9018	2	317	9	Y	288	233	1			130
05	11222	X	7663	-0-	-3559	-0-	7400	2	263	9	Y	239	237	1			132
06	10860	X	8108	-0-	-2752	-0-	7862	2	246	9	Y	224	325	1			31
07	9641	X	7752	-0-	-1889	-0-	7609	2	143	9	Y	130	131	1			30
08	9641	X	7125	-0-	-2516	-0-	6808	2	317	9	Y	288	172	1			146
09	9330	X	8041	-0-	-1289	-0-	7957	2	84	9	Y	76	118	1			104
10	8370	X	7712	-0-	-658	-0-	7644	2	68	9	Y	62	97	1			69
11	8100	X	7905	-0-	-195	-0-	7852	2	53	9	Y	48	79	1			38
12	8308	X	7299	-0-	-1009	-0-	7198	2	101	9	Y	92	97	1			33

TOTAL GAS PROD: 101,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	753	-0-	-567	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	652	-0-	-371	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	750	N	107	-0-	-643	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1068	-0-	-192	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

01	1519	X	1239	-0-	-280	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1233	-0-	-327	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
04	1080	X	1064	-0-	-16	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
05	1209	X	984	-0-	-225	-0-	984	2		N	-0-			-0-
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
07	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
08	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
09	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
11	1200	X	863	-0-	-337	-0-	863	2		N	-0-			-0-
12	1240	X	1180	-0-	-60	-0-	1180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	930	X	539	-0-	-391	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	961	X	772	-0-	-189	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	961	X	642	-0-	-319	-0-	642	2		N	-0-			-0-
09	780	X	620	-0-	-160	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	2		N	-0-			-0-
11	750	X	717	-0-	-33	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03	837	X	817	-0-	-20	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04	840	X	756	-0-	-84	-0-	756	2		N	-0-			-0-
05	868	X	694	-0-	-174	-0-	694	2		N	-0-			-0-
06	840	X	683	-0-	-157	-0-	683	2		N	-0-			-0-
07	837	X	697	-0-	-140	-0-	697	2		N	-0-			-0-
08	806	X	693	-0-	-113	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09	750	X	679	-0-	-71	-0-	679	2		N	-0-			-0-
10	713	X	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-			-0-
11	690	X	646	-0-	-44	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1092	-0-	-112	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1200	-0-	-90	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403	X	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	465	X	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	450	X	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	496	X	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1597	-0-		-46	-0-	1588	2	9	9	N	8					32
02	1484	X	1399	-0-		-85	-0-	1392	2	7	9	N	6					38
03	1643	X	1565	-0-		-78	-0-	1561	2	4	9	N	4					42
04	1590	X	1525	-0-		-65	-0-	1523	2	2	9	N	2					44
05	1643	X	1507	-0-		-136	-0-	1507	2			N	-0-					44
06	1560	X	1532	-0-		-28	-0-	1523	2	9	9	N	8					52
07	1581	X	1562	-0-		-19	-0-	1562	2			N	-0-					52
08	1581	X	1574	-0-		-7	-0-	1566	2	8	9	N	7					59
09	1530	X	1522	-0-		-8	-0-	1515	2	7	9	N	6					65
10	1581	X	1530	-0-		-51	-0-	1530	2			N	-0-					65
11	1530	X	1460	-0-		-70	-0-	1460	2			N	-0-					65
*12	1582	X	1582	-0-		-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	370	-0-		-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-		-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-		-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-		-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	360	X	321	-0-		-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	558	X	327	-0-		-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	558	X	329	-0-		-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	540	X	337	-0-		-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	403	X	332	-0-		-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	X	295	-0-		-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	649	X	649	-0-		-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	247	-0-		-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-		-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	227	-0-		-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	X	185	-0-		-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	240	X	166	-0-		-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	248	X	182	-0-		-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	248	X	154	-0-		-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	240	X	182	-0-		-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-		-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-		-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	219	X	219	-0-		-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	386	-0-	-184	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	589	X	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	570	X	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	930	X	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	900	X	454	-0-	-446	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	930	X	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	651	X	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	630	X	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	682	X	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	660	X	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	992	-0-	-44	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	248	X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	X	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	750	N	478	-0-	-272	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1441	-0-	-119	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	155	X	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	330	X	106	-0-	-224	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	341	X	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	330	X	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	720	X	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	775	X	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	750	X	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	899	X	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	870	X	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	899	X	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					37
02	308	X	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					37
03	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					37
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6					43
05	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					43
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					44
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
08	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					44
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					46
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					46
11	300	X	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					46
*12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
04	1620	X	1374	-0-	-246	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
05	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
06	1710	X	1533	-0-	-177	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
08	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
09	1530	X	1315	-0-	-215	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
10	1581	X	1326	-0-	-255	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
11	1530	X	1114	-0-	-416	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
12	1488	X	1256	-0-	-232	-0-	1256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	X	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			-0-
02	644	X	612	-0-	-32	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	713	X	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05	682	X	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	660	X	618	-0-	-42	-0-	618	2		N	-0-			-0-
07	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-			-0-
08	651	X	647	-0-	-4	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09	630	X	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	651	X	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	630	X	577	-0-	-53	-0-	577	2		N	-0-			-0-
12	651	X	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	X	573	-0-	-78	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	532	X	474	-0-	-58	-0-	474	2		N	-0-			-0-
03	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	570	X	546	-0-	-24	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05	589	X	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	558	X	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	558	X	487	-0-	-71	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09	540	X	473	-0-	-67	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	558	X	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	540	X	471	-0-	-69	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	896	X	789	-0-	-107	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	992	X	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	960	X	902	-0-	-58	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	961	X	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	900	X	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	X	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	900	X	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	900	X	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	930	X	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	448	X	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	496	X	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	480	X	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	496	X	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	480	X	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	558	X	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	540	X	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	558	X	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	X	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	465	X	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	450	X	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	465	X	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	420	X	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	372	X	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	360	X	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	102	-0-	-1130	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	527	-0-	-493	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	554	-0-	-500	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	690	X	466	-0-	-224	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	540	X	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	558	X	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	420	X	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	X	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	X	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465	X	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	450	X	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	X	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	X	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	X	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	X	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	690	N	393	-0-	-297	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	713	N	32	-0-	-681	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	690	X	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	713	X	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	713	X	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	713	X	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	630	X	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1460	-0-	-220	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224	X	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	X	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	330	X	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	X	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	330	X	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	310	X	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	532	X	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	589	X	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	540	X	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	558	X	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	X	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	540	X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	558	X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	644	X	595	-0-	-49	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	713	X	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	682	X	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	651	X	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	630	X	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	651	X	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	X	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	651	X	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	X	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	X	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1813	-0-	-853	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1486	-0-	-138	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1552	-0-	-218	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	300	X	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	300	X	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279	X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	279	X	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	240	X	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	180	X	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	X	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-			-0-
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
04	720	X	706	-0-	-14	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05	837	X	585	-0-	-252	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	810	X	607	-0-	-203	-0-	607	2		N	-0-			-0-
07	837	X	656	-0-	-181	-0-	656	2		N	-0-			-0-
08	744	X	655	-0-	-89	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09	720	X	609	-0-	-111	-0-	609	2		N	-0-			-0-
10	651	X	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11	630	X	478	-0-	-152	-0-	478	2		N	-0-			-0-
12	651	X	431	-0-	-220	-0-	431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-			-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-			-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2		N	-0-			-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-			-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
02	784	X	681	-0-	-103	-0-	681	2		N	-0-			-0-
03	868	X	722	-0-	-146	-0-	722	2		N	-0-			-0-
04	840	X	711	-0-	-129	-0-	711	2		N	-0-			-0-
05	837	X	689	-0-	-148	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	810	X	788	-0-	-22	-0-	788	2		N	-0-			-0-
07	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
09	780	X	708	-0-	-72	-0-	708	2		N	-0-			-0-
10	806	X	670	-0-	-136	-0-	670	2		N	-0-			-0-
11	780	X	650	-0-	-130	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806	X	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	780	X	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	837	X	643	-0-	-194	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837	X	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	810	X	419	-0-	-391	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	837	X	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	750	X	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	651	X	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	X	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	240	X	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	X	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210	X	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1879	-0-	-384	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1662	-0-	-322	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1436	-0-	-484	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2		N	-0-			-0-
02	840	X	752	-0-	-88	-0-	752	2		N	-0-			-0-
03	930	X	829	-0-	-101	-0-	829	2		N	-0-			-0-
04	900	X	810	-0-	-90	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	837	X	795	-0-	-42	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06	810	X	754	-0-	-56	-0-	754	2		N	-0-			-0-
07	837	X	765	-0-	-72	-0-	765	2		N	-0-			-0-
08	837	X	731	-0-	-106	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09	810	X	694	-0-	-116	-0-	694	2		N	-0-			-0-
10	806	X	716	-0-	-90	-0-	716	2		N	-0-			-0-
11	750	X	682	-0-	-68	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	775	X	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
05	1271	X	1185	-0-	-86	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
06	1230	X	1203	-0-	-27	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
07	1302	X	1132	-0-	-170	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
08	1302	X	1104	-0-	-198	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
09	1260	X	1223	-0-	-37	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
11	1200	X	1068	-0-	-132	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
12	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	720	X	612	-0-	-108	-0-	612	2		N	-0-			-0-
05	744	X	584	-0-	-160	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	720	X	538	-0-	-182	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	620	X	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08	620	X	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09	600	X	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	589	X	548	-0-	-41	-0-	548	2		N	-0-			-0-
11	570	X	485	-0-	-85	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	589	X	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1902	-0-		-113	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
02	1736	X	1680	-0-		-56	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
03	1961	X	1961	-0-		-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
04	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
05	2119	X	2119	-0-		-0-	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
06	1942	X	1942	-0-		-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
07	2170	X	1921	-0-		-249	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
08	2170	X	1689	-0-		-481	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
09	2100	X	1832	-0-		-268	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
10	2108	X	1730	-0-		-378	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
11	1950	X	1686	-0-		-264	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1892	-0-		-30	-0-	1892	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	376	X	376	-0-		-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
02	1315	X	1315	-0-		-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
03	1218	X	1218	-0-		-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
04	1186	X	1186	-0-		-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
05	1457	X	840	-0-		-617	-0-	840	2			N	-0-			-0-
06	1410	X	766	-0-		-644	-0-	766	2			N	-0-			-0-
07	1457	X	776	-0-		-681	-0-	776	2			N	-0-			-0-
08	1240	X	751	-0-		-489	-0-	751	2			N	-0-			-0-
09	1200	X	633	-0-		-567	-0-	633	2			N	-0-			-0-
10	837	X	415	-0-		-422	-0-	415	2			N	-0-			-0-
11	780	X	215	-0-		-565	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	775	X	276	-0-		-499	-0-	276	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	X	630	-0-		-21	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02	588	X	560	-0-		-28	-0-	560	2			N	-0-			-0-
03	651	X	612	-0-		-39	-0-	612	2			N	-0-			-0-
04	605	X	605	-0-		-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
05	620	X	599	-0-		-21	-0-	599	2			N	-0-			-0-
06	600	X	590	-0-		-10	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	620	X	600	-0-		-20	-0-	600	2			N	-0-			-0-
08	620	X	587	-0-		-33	-0-	587	2			N	-0-			-0-
09	600	X	562	-0-		-38	-0-	562	2			N	-0-			-0-
10	620	X	595	-0-		-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	600	X	562	-0-		-38	-0-	562	2			N	-0-			-0-
*12	608	X	608	-0-		-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1233	-0-	-55	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1129	-0-	-431	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1099	-0-	-513	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1079	-0-	-481	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	984	-0-	-380	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	645	-0-	-657	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	585	-0-	-555	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	633	-0-	-483	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	569	-0-	-511	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	992	X	643	-0-	-349	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1708	-0-	-112	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1850	-0-	-100	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1871	-0-	-51	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1775	-0-	-116	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1844	-0-	-481	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1630	-0-	-830	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1731	-0-	-811	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2583	-0-	-581	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2901	-0-	-602	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2690	-0-	-700	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	899	X	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	960	X	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	992	X	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	992	X	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	870	X	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	899	X	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	870	X	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	868	X	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	215	-0-	-343	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	504	X	435	-0-	-69	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	837	X	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	810	X	523	-0-	-287	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	837	X	529	-0-	-308	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	780	X	480	-0-	-300	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	775	X	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	968	-0-	-427	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	644	X	557	-0-	-87	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	837	X	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	810	X	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	837	X	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	961	X	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	930	X	555	-0-	-375	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	961	X	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	971	-0-	-649	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	879	-0-	-1105	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4081	-0-	-817	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3855	-0-	-261	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3869	-0-	-691	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1354	-0-	-242	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1430	-0-	-82	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	642	-0-	-828	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	80	-0-	80	5401	80	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	5469	68	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	66	-0-	66	5535	66	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	70	-0-	70	5605	70	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	67	-0-	67	5672	67	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	49	-0-	49	5721	49	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	5790	69	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	99	-0-	99	5889	99	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	81	-0-	81	5970	81	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	63	-0-	63	6033	63	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	6043	10	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	3	-0-	3	6046	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

01	14B DENY	237	-0-	237	2724	237	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	201	-0-	201	2925	201	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	199	-0-	199	3124	199	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	212	-0-	212	3336	212	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	206	-0-	206	3542	206	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	146	-0-	146	3688	146	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	208	-0-	208	3896	208	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	295	-0-	295	4191	295	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	243	-0-	243	4434	243	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	187	-0-	187	4621	187	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	4649	28	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	9	-0-	9	4658	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "11" WELL #: 1 RRCID -> 118863 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	633	633	2			Y	-0-					-0-
08	1231	N	598	-0-	-633	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	X	419	-0-	-57	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	527	X	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	510	X	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	527	X	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	510	X	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	527	X	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		470	-0-	470	470	470	2			Y	-0-					-0-
08	950	N	480	-0-	-470	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

01	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	2061	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	1937	-0-	-1063	998	1937	2			Y	-0-					-0-
09	2845	N	1847	-0-	-998	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	999	-0-	-427	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	992	-0-	-178	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	979	-0-	-261	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	X	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	X	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	X	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	X	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	X	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	X	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	308	X	171	-0-	-137	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	341	X	165	-0-	-176	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	X	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	X	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	X	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	X	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	672	N	479	-0-	-193	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	616	N	429	-0-	-187	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	31	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	629	-0-	-435	-0-	12	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	14	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	721	-0-	-419	-0-	16	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	11	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	15	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	11	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	597	-0-	-213	-0-	7	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	13	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	668	-0-	-138	-0-	11	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	21	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	14	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	7	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	9	1	502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	21	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1192	-0-	-264	-0-	23	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	36	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	37	1	1591	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	34	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	90	-0-	-1367	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	349	-0-	-1151	-0-	7	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	26	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	25	1	1388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	587	-0-	-169	-0-	12	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	537	-0-	-331	-0-	11	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	14	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	15	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	8	1	738	2	Y	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	16	1	603	2	Y	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	11	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	8	1	483	2	Y	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	2	Y	-0-			-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	18	1	897	2	Y	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	Y	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	675	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	6	1	521	2	Y	-0-			-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	10	1	568	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	5	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	6	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	5	1	216	2	Y	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	5	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	220	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	385	-0-	-203	-0-	8	1	377	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	511	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	82	-0-	-308	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	158	-0-	-276	-0-	3	1	155	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	128	-0-	-382	-0-	3	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	805	-0-	-119	-0-	16	1	789	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	18	1	858	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	20	1	882	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	13	1	752	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	16	1	690	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	738	-0-	-192	-0-	16	1	722	2	Y	-0-			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	2	Y	-0-			-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	12	1	729	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	531	-0-	-369	-0-	6	1	525	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	511	-0-	-233	-0-	9	1	502	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	19	1	929	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	21	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1057	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	17	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	22	1	941	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	22	1	968	2	Y	-0-			-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	24	1	1282	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	18	1	867	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	16	1	939	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	820	-0-	-440	-0-	9	1	811	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	16	1	878	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	36	1	1364	2	Y	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	24	1	1114	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	26	1	1100	2	Y	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	19	1	1136	2	Y	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	26	1	1123	2	Y	-0-			-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1360	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	21	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1274	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	12	1	1047	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	18	1	979	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	7	1	295	2	Y	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	2	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	5	1	272	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	932	-0-	-216	-0-	18	1	914	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	21	1	993	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	23	1	994	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	16	1	948	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	21	1	925	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	22	1	947	2	Y	-0-			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	18	1	875	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	15	1	869	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	9	1	792	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	15	1	853	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	14	1	697	2	Y	-0-			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	11	1	634	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	14	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	14	1	595	2	Y	-0-			-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	752	2	Y	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	2	Y	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	7	1	583	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	10	1	578	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	13	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	12	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	17	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	13	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	554	-0-	-376	-0-	6	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	13	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	5	1	422	2	Y	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	7	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	2	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	5	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	6	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	4	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	12	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	14	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	11	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	10	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	6	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	9	1	517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	19	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	22	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	16	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	22	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	18	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	865	-0-	-158	-0-	14	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	735	-0-	-495	-0-	8	1	727	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	14	1	761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	6	1	231	2	N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	10	1	495	2	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	11	1	528	2	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	7	1	394	2	N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	6	1	363	2	N	-0-					-0-
11	480	N	300	-0-	-180	-0-	3	1	297	2	N	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	5	1	283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-					-0-
02	812	N	595	-0-	-217	-0-	12	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713	N	518	-0-	-195	-0-	11	1	507	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	2	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	11	1	620	2	N	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-
07	620	N	407	-0-	-213	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	18	1	907	2	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	798	2	N	-0-					-0-
11	900	N	723	-0-	-177	-0-	8	1	715	2	N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	10	1	525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	25	1	921	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-	16	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	17	1	801	2	N	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	18	1	782	2	N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	13	1	739	2	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	16	1	765	2	N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	13	1	759	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	638	-0-	-412	-0-	7	1	631	2	N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	X	959	-0-	-0-	-0-	25	1	934	2	N	-0-					-0-
02	812	X	802	-0-	-10	-0-	16	1	786	2	N	-0-					-0-
03	837	X	829	-0-	-8	-0-	17	1	812	2	N	-0-					-0-
04	930	X	792	-0-	-138	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-0-
05	961	X	694	-0-	-267	-0-	12	1	682	2	N	-0-					-0-
06	930	X	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	899	X	831	-0-	-68	-0-	18	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	18	1	878	2	N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	14	1	830	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	616	-0-	-554	-0-	7	1	609	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	707	-0-	-502	-0-	13	1	694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	2	N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-			-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	6	1	304	2	N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	N	-0-			-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	6	1	332	2	N	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	348	2	N	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	466	2	N	-0-			-0-
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	4	1	328	2	N	-0-			-0-
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	5	1	264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	14	1	537	2	N	-0-			-0-
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	9	1	444	2	N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	526	2	N	-0-			-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	12	1	515	2	N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	N	-0-			-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	11	1	490	2	N	-0-			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	N	-0-			-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	N	-0-			-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	10	1	472	2	N	-0-			-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	10	1	594	2	N	-0-			-0-
11	750	N	491	-0-	-259	-0-	5	1	486	2	N	-0-			-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	7	1	388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-			-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	10	1	484	2	N	-0-			-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	9	1	439	2	N	-0-			-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	10	1	416	2	N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	N	-0-			-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	N	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	2	N	-0-			-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	6	1	516	2	N	-0-			-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	29	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	21	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	24	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	13	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	34	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	22	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	982	-0-	-698	-0-	11	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	23	1	1270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	6	1	309	2	N	-0-					-0-
03	403	N	167	-0-	-236	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	8	1	349	2	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	5	1	453	2	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	25	1	933	2	N	-0-					-0-
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	17	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	19	1	892	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	22	1	929	2	N	-0-					-0-
05	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	723	2	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	21	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	23	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	18	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	754	-0-	-386	-0-	8	1	746	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	840	-0-	-183	-0-	15	1	825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	484	-0-	-74	-0-	13	1	471	2	N	-0-					-0-
02	504	X	413	-0-	-91	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
03	558	X	478	-0-	-80	-0-	10	1	468	2	N	-0-					-0-
04	540	X	515	-0-	-25	-0-	12	1	503	2	N	-0-					-0-
05	558	X	503	-0-	-55	-0-	8	1	495	2	N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	12	1	627	2	N	-0-					-0-
09	510	X	495	-0-	-15	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	-0-					-0-
11	630	X	341	-0-	-289	-0-	4	1	337	2	N	-0-					-0-
12	651	X	473	-0-	-178	-0-	8	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	553	-0-	-160	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
02	644	X	370	-0-	-274	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
03	713	X	374	-0-	-339	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
04	660	X	429	-0-	-231	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
05	682	X	455	-0-	-227	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-
06	540	X	345	-0-	-195	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
07	434	X	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	2	N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-
11	570	X	498	-0-	-72	-0-	6	1	492	2	N	-0-					-0-
12	589	X	544	-0-	-45	-0-	10	1	534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
04	510	N	367	-0-	-143	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	828	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	330	2	N	-0-					-0-
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	7	1	614	2	N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	X	524	-0-	-251		-0-	14	1	510	2	N	-0-			-0-
02	700	X	233	-0-	-467		-0-	5	1	228	2	N	-0-			-0-
03	775	X	405	-0-	-370		-0-	8	1	397	2	N	-0-			-0-
04	720	X	444	-0-	-276		-0-	10	1	434	2	N	-0-			-0-
05	744	X	453	-0-	-291		-0-	8	1	445	2	N	-0-			-0-
06	583	X	583	-0-	-0-		-0-	13	1	570	2	N	-0-			-0-
07	465	X	237	-0-	-228		-0-	5	1	232	2	N	-0-			-0-
08	465	X	285	-0-	-180		-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
09	570	X	229	-0-	-341		-0-	5	1	224	2	N	-0-			-0-
10	589	X	240	-0-	-349		-0-	4	1	236	2	N	-0-			-0-
11	570	X	233	-0-	-337		-0-	3	1	230	2	N	-0-			-0-
12	279	X	199	-0-	-80		-0-	4	1	195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12		-0-	13	1	502	2	N	-0-			-0-
02	504	N	466	-0-	-38		-0-	9	1	457	2	N	-0-			-0-
03	558	N	476	-0-	-82		-0-	10	1	466	2	N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-		-0-	13	1	561	2	N	-0-			-0-
05	527	N	498	-0-	-29		-0-	8	1	490	2	N	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-		-0-	12	1	512	2	N	-0-			-0-
07	589	N	568	-0-	-21		-0-	13	1	555	2	N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-		-0-	10	1	533	2	N	-0-			-0-
09	510	N	454	-0-	-56		-0-	9	1	445	2	N	-0-			-0-
10	558	N	531	-0-	-27		-0-	9	1	522	2	N	-0-			-0-
11	540	N	424	-0-	-116		-0-	5	1	419	2	N	-0-			-0-
12	465	N	439	-0-	-26		-0-	8	1	431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-		-0-	10	1	386	2	N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-		-0-	8	1	379	2	N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-		-0-	9	1	445	2	N	-0-			-0-
04	390	N	363	-0-	-27		-0-	8	1	355	2	N	-0-			-0-
05	434	N	381	-0-	-53		-0-	6	1	375	2	N	-0-			-0-
06	450	N	353	-0-	-97		-0-	8	1	345	2	N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-		-0-	9	1	390	2	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-		-0-	10	1	487	2	N	-0-			-0-
09	360	N	356	-0-	-4		-0-	7	1	349	2	N	-0-			-0-
10	403	N	384	-0-	-19		-0-	6	1	378	2	N	-0-			-0-
11	480	N	340	-0-	-140		-0-	4	1	336	2	N	-0-			-0-
12	372	N	361	-0-	-11		-0-	6	1	355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	N	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	13	1	566	2	N	-0-					-0-
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	9	1	512	2	N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	536	2	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	7	1	607	2	N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	20					131
							22	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	394	2	N	8					139
							9	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	N	119	169	1			89
							131	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	418	2	N	22					111
							24	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	-0-					111
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	23					134
							25	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	16					150
							18	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	10					160
							11	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					160
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	N	3					163
							3	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	321	2	N	17					180
							19	9									
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	N	3					183
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	2	N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	2	N	-0-					-0-
05	496	X	370	-0-	-126	-0-	6	1	364	2	N	-0-					-0-
06	480	X	366	-0-	-114	-0-	8	1	358	2	N	-0-					-0-
07	496	X	354	-0-	-142	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
09	420	X	331	-0-	-89	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	X	321	-0-	-51	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
11	510	X	334	-0-	-176	-0-	4	1	330	2	N	-0-					-0-
12	527	X	386	-0-	-141	-0-	7	1	379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	1	1	128	2	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	805	-0-	-280	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	15	1	740	2	N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	780	X	651	-0-	-129	-0-	15	1	636	2	N	-0-					-0-
05	837	X	700	-0-	-137	-0-	12	1	688	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	765	-0-	-315	-0-	17	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	760	-0-	-356	-0-	17	1	743	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	861	-0-	-255	-0-	17	1	844	2	N	-0-					-0-
09	780	X	713	-0-	-67	-0-	15	1	698	2	N	-0-					-0-
10	806	X	736	-0-	-70	-0-	12	1	724	2	N	-0-					-0-
11	840	X	707	-0-	-133	-0-	8	1	699	2	N	-0-					-0-
12	868	X	612	-0-	-256	-0-	11	1	601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	4	1	189	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	17	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	22	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	23	1	994	2	N	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	22	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	19	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	16	1	941	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	848	-0-	-442	-0-	9	1	839	2	N	-0-					-0-
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	15	1	841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1394	-0-	-776	-0-	36	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1254	-0-	-174	-0-	25	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	47	1	2215	2	N	-0-					-0-
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1592	-0-	-598	-0-	36	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	36	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	41	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1609	-0-	-161	-0-	33	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	26	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1474	-0-	-536	-0-	16	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1395	-0-	-682	-0-	25	1	1370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1246	-0-	-25	-0-	32	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	27	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1304	-0-	-60	-0-	27	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1231	-0-	-89	-0-	28	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1284	-0-	-204	-0-	22	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	1129	-0-	-311	-0-	26	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	29	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1145	-0-	-85	-0-	23	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	25	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1021	-0-	-479	-0-	11	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1088	-0-	-462	-0-	19	1	1069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	8	1	361	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	N	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	6	1	372	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	2	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	2	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	392	2	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	7	1	389	2	N	-0-					-0-
11	510	N	260	-0-	-250	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	534	-0-	-86	-0-	14	1	520	2	N	-0-					-0-
02	560	X	408	-0-	-152	-0-	8	1	400	2	N	-0-					-0-
03	620	X	426	-0-	-194	-0-	9	1	417	2	N	-0-					-0-
04	570	X	404	-0-	-166	-0-	9	1	395	2	N	-0-					-0-
05	589	X	360	-0-	-229	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-
06	510	X	448	-0-	-62	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-					-0-
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	9	1	511	2	N	-0-					-0-
11	600	X	347	-0-	-253	-0-	4	1	343	2	N	-0-					-0-
12	620	X	452	-0-	-168	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	2	N	-0-					-0-
02	616	X	544	-0-	-72	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
03	682	X	590	-0-	-92	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	2	N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	20	1	993	2	N	-0-					-0-
09	990	X	824	-0-	-166	-0-	17	1	807	2	N	-0-					-0-
10	930	X	883	-0-	-47	-0-	15	1	868	2	N	-0-					-0-
11	990	X	663	-0-	-327	-0-	7	1	656	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	688	-0-	-335	-0-	12	1	676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	N	-0-			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	11	1	468	2	N	-0-			-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	8	1	444	2	N	-0-			-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	11	1	484	2	N	-0-			-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	9	1	376	2	N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	516	2	N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	-0-			-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	5	1	414	2	N	-0-			-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	7	1	390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	688	-0-	-149	-0-	18	1	670	2	N	-0-			-0-
02	756	X	581	-0-	-175	-0-	11	1	570	2	N	-0-			-0-
03	744	X	708	-0-	-36	-0-	15	1	693	2	N	-0-			-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-			-0-
05	744	X	716	-0-	-28	-0-	12	1	704	2	N	-0-			-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-			-0-
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-			-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	N	-0-			-0-
09	750	X	631	-0-	-119	-0-	13	1	618	2	N	-0-			-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	14	1	814	2	N	-0-			-0-
11	810	X	577	-0-	-233	-0-	6	1	571	2	N	-0-			-0-
12	837	X	797	-0-	-40	-0-	14	1	783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	19	1	714	2	N	-0-			-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	12	1	623	2	N	-0-			-0-
03	837	X	636	-0-	-201	-0-	13	1	623	2	N	-0-			-0-
04	810	X	701	-0-	-109	-0-	16	1	685	2	N	-0-			-0-
05	837	X	642	-0-	-195	-0-	11	1	631	2	N	-0-			-0-
06	720	X	678	-0-	-42	-0-	15	1	663	2	N	-0-			-0-
07	713	X	711	-0-	-2	-0-	16	1	695	2	N	-0-			-0-
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	17	1	890	2	N	-0-			-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	14	1	680	2	N	-0-			-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	13	1	745	2	N	-0-			-0-
11	870	X	626	-0-	-244	-0-	7	1	619	2	N	-0-			-0-
12	899	X	623	-0-	-276	-0-	11	1	612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	11	1	419	2	N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	7	1	370	2	N	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	8	1	377	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	14	1	705	2	N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	10	1	466	2	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	9	1	508	2	N	-0-					-0-
11	690	N	364	-0-	-326	-0-	4	1	360	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	169	-0-	-172	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	9	1	411	2	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	8	1	384	2	N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	6	1	344	2	N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	925	2	N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	8	1	305	2	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	7	1	331	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	418	2	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	6	1	300	2	N	-0-					-0-
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	4	1	267	2	N	-0-					-0-
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	3	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	X	267	-0-	-74	-0-	7	1	260	2	N	-0-			-0-
02	336	X	195	-0-	-141	-0-	4	1	191	2	N	-0-			-0-
03	372	X	275	-0-	-97	-0-	6	1	269	2	N	-0-			-0-
04	360	X	266	-0-	-94	-0-	6	1	260	2	N	-0-			-0-
05	279	X	267	-0-	-12	-0-	4	1	263	2	N	-0-			-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-			-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	2	N	-0-			-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-			-0-
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-			-0-
10	341	X	252	-0-	-89	-0-	4	1	248	2	N	-0-			-0-
11	330	X	249	-0-	-81	-0-	3	1	246	2	N	-0-			-0-
12	341	X	333	-0-	-8	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	26	1	1286	2	N	-0-			-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	38	1	1804	2	N	-0-			-0-
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	40	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	1674	X	1462	-0-	-212	-0-	25	1	1437	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	36	1	1543	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	35	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	42	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	1525	-0-	-245	-0-	31	1	1494	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	1539	-0-	-104	-0-	25	1	1514	2	N	-0-			-0-
11	2130	X	1040	-0-	-1090	-0-	12	1	1028	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	1415	-0-	-786	-0-	25	1	1390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	963	-0-	-153	-0-	25	1	938	2	N	-0-			-0-
02	896	X	757	-0-	-139	-0-	15	1	742	2	N	-0-			-0-
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	23	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	N	-0-			-0-
05	961	X	896	-0-	-65	-0-	15	1	881	2	N	-0-			-0-
06	1080	X	903	-0-	-177	-0-	20	1	883	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	N	-0-			-0-
09	930	X	837	-0-	-93	-0-	17	1	820	2	N	-0-			-0-
10	1116	X	935	-0-	-181	-0-	15	1	920	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	886	-0-	-404	-0-	10	1	876	2	N	-0-			-0-
12	1333	X	960	-0-	-373	-0-	17	1	943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	218	-0-	-247	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
02	280	X	191	-0-	-89	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
03	279	X	222	-0-	-57	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
04	210	X	164	-0-	-46	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
05	217	X	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	N	-0-					-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	3	1	207	2	N	-0-					-0-
11	270	X	181	-0-	-89	-0-	2	1	179	2	N	-0-					-0-
12	279	X	174	-0-	-105	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	186	-0-	-155	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	33	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	35	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1003	-0-	-527	-0-	23	1	980	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	857	-0-	-755	-0-	19	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	979	-0-	-633	-0-	19	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	641	-0-	-919	-0-	13	1	628	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	773	-0-	-405	-0-	13	1	760	2	N	-0-					-0-
11	990	X	600	-0-	-390	-0-	7	1	593	2	N	-0-					-0-
12	992	X	604	-0-	-388	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-					-0-
02	364	X	283	-0-	-81	-0-	6	1	277	2	N	-0-					-0-
03	403	X	303	-0-	-100	-0-	6	1	297	2	N	-0-					-0-
04	390	X	282	-0-	-108	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	4	1	260	2	N	-0-					-0-
06	300	X	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
09	270	X	243	-0-	-27	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
10	310	X	256	-0-	-54	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
11	330	X	241	-0-	-89	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
12	341	X	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	785	-0-	-331	-0-	20	1	765	2	N	-0-					-0-
02	896	X	714	-0-	-182	-0-	14	1	700	2	N	-0-					-0-
03	992	X	837	-0-	-155	-0-	17	1	820	2	N	-0-					-0-
04	840	X	813	-0-	-27	-0-	18	1	795	2	N	-0-					-0-
05	806	X	793	-0-	-13	-0-	13	1	780	2	N	-0-					-0-
06	810	X	779	-0-	-31	-0-	18	1	761	2	N	-0-					-0-
07	837	X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-					-0-
08	953	X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	N	-0-					-0-
09	810	X	734	-0-	-76	-0-	15	1	719	2	N	-0-					-0-
10	806	X	749	-0-	-57	-0-	12	1	737	2	N	-0-					-0-
11	930	X	622	-0-	-308	-0-	7	1	615	2	N	-0-					-0-
12	961	X	586	-0-	-375	-0-	10	1	576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	445	-0-	-113	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
02	504	X	371	-0-	-133	-0-	7	1	364	2	N	-0-					-0-
03	558	X	427	-0-	-131	-0-	9	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	X	417	-0-	-3	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
05	434	X	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	N	-0-					-0-
06	420	X	414	-0-	-6	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	434	X	419	-0-	-15	-0-	9	1	410	2	N	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	-0-					-0-
09	420	X	394	-0-	-26	-0-	8	1	386	2	N	-0-					-0-
10	434	X	405	-0-	-29	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
11	480	X	364	-0-	-116	-0-	4	1	360	2	N	-0-					-0-
12	496	X	372	-0-	-124	-0-	7	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	981	X	981	-0-	-0-	-0-	19	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	23	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	1062	-0-	-168	-0-	24	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	16	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	977	-0-	-163	-0-	22	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	996	-0-	-120	-0-	22	1	974	2	N	-0-					-0-
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	24	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	951	-0-	-99	-0-	19	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	947	-0-	-76	-0-	16	1	931	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	832	-0-	-338	-0-	9	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	923	-0-	-286	-0-	16	1	907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	543	-0-	-325	-0-	14	1	529	2	N	-0-					-0-
02	756	X	670	-0-	-86	-0-	13	1	657	2	N	-0-					-0-
03	837	X	800	-0-	-37	-0-	17	1	783	2	N	-0-					-0-
04	780	X	752	-0-	-28	-0-	17	1	735	2	N	-0-					-0-
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	12	1	710	2	N	-0-					-0-
06	780	X	746	-0-	-34	-0-	17	1	729	2	N	-0-					-0-
07	806	X	762	-0-	-44	-0-	17	1	745	2	N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	N	-0-					-0-
10	775	X	718	-0-	-57	-0-	12	1	706	2	N	-0-					-0-
11	930	X	679	-0-	-251	-0-	8	1	671	2	N	-0-					-0-
12	961	X	724	-0-	-237	-0-	13	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	12	1	500	2	N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	2	N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	2	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-
11	570	N	399	-0-	-171	-0-	4	1	395	2	N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	8	1	283	2	N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-
11	420	N	245	-0-	-175	-0-	3	1	242	2	N	-0-					-0-
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-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-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	808	-0-	-184	-0-	21	1	787	2	N	-0-					-0-
02	896	X	747	-0-	-149	-0-	15	1	732	2	N	-0-					-0-
03	992	X	841	-0-	-151	-0-	17	1	824	2	N	-0-					-0-
04	930	X	733	-0-	-197	-0-	17	1	716	2	N	-0-					-0-
05	899	X	752	-0-	-147	-0-	13	1	739	2	N	-0-					-0-
06	810	X	759	-0-	-51	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
07	837	X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	22	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	18	1	857	2	N	-0-					-0-
10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	717	-0-	-423	-0-	8	1	709	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	698	-0-	-480	-0-	12	1	686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	12	1	592	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	15	1	633	2	N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	10	1	610	2	N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	14	1	599	2	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	2	N	-0-					-0-
11	750	N	560	-0-	-190	-0-	6	1	554	2	N	-0-					-0-
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	10	1	567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-					-0-
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	21	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	505	-0-	-611	-0-	8	1	497	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1007	-0-	-313	-0-	23	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	824	-0-	-540	-0-	18	1	806	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	20	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	656	-0-	-364	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	864	-0-	-190	-0-	14	1	850	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	794	-0-	-226	-0-	9	1	785	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	873	-0-	-150	-0-	16	1	857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1104	-0-	-198	-0-	29	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	932	-0-	-188	-0-	18	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1166	-0-	-74	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1114	-0-	-86	-0-	25	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	1003	-0-	-237	-0-	17	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	23	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	25	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	945	-0-	-195	-0-	19	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	19	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	937	-0-	-323	-0-	10	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	963	-0-	-339	-0-	17	1	946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	481	-0-	-201	-0-	13	1	468	2	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	10	1	467	2	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	7	1	410	2	N	-0-					-0-
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434	N	84	-0-	-350	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-
11	720	N	333	-0-	-387	-0-	4	1	329	2	N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1047	-0-	-379	-0-	27	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	874	-0-	-218	-0-	17	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	972	-0-	-237	-0-	20	1	952	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	831	-0-	-254	-0-	14	1	817	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	806	-0-	-214	-0-	18	1	788	2	N	-0-					-0-
07	961	X	786	-0-	-175	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
08	961	X	927	-0-	-34	-0-	18	1	909	2	N	-0-					-0-
09	900	X	705	-0-	-195	-0-	14	1	691	2	N	-0-					-0-
10	837	X	748	-0-	-89	-0-	12	1	736	2	N	-0-					-0-
11	900	X	736	-0-	-164	-0-	8	1	728	2	N	-0-					-0-
12	930	X	760	-0-	-170	-0-	14	1	746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	772	-0-	-65	-0-	20	1	752	2	N	-0-					-0-
02	756	X	657	-0-	-99	-0-	13	1	644	2	N	-0-					-0-
03	837	X	756	-0-	-81	-0-	16	1	740	2	N	-0-					-0-
04	780	X	700	-0-	-80	-0-	16	1	684	2	N	-0-					-0-
05	775	X	618	-0-	-157	-0-	10	1	608	2	N	-0-					-0-
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	15	1	649	2	N	-0-					-0-
07	744	X	644	-0-	-100	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	12	1	591	2	N	-0-					-0-
10	682	X	225	-0-	-457	-0-	4	1	221	2	N	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	12	1	1090	2	N	-0-					-0-
*12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	14	1	798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	881	-0-	-155	-0-	17	1	864	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1010	-0-	-137	-0-	21	1	989	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	950	-0-	-160	-0-	22	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	904	-0-	-181	-0-	15	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	923	-0-	-97	-0-	21	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	956	-0-	-67	-0-	21	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	960	X	892	-0-	-68	-0-	18	1	874	2	N	-0-					-0-
10	961	X	919	-0-	-42	-0-	15	1	904	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	846	-0-	-264	-0-	9	1	837	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	845	-0-	-302	-0-	15	1	830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	960	-0-	-94	-0-	25	1	935	2	N	-0-					-0-
02	924	X	806	-0-	-118	-0-	16	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	950	-0-	-73	-0-	20	1	930	2	N	-0-					-0-
04	960	X	907	-0-	-53	-0-	21	1	886	2	N	-0-					-0-
05	992	X	889	-0-	-103	-0-	15	1	874	2	N	-0-					-0-
06	930	X	845	-0-	-85	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
07	961	X	903	-0-	-58	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	900	X	816	-0-	-84	-0-	17	1	799	2	N	-0-					-0-
10	899	X	823	-0-	-76	-0-	14	1	809	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	744	-0-	-306	-0-	8	1	736	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	746	-0-	-339	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	814	-0-	-333	-0-	21	1	793	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	815	-0-	-473	-0-	16	1	799	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1111	-0-	-315	-0-	23	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	812	-0-	-568	-0-	18	1	794	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	707	-0-	-316	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	719	-0-	-361	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	687	-0-	-429	-0-	15	1	672	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	366	-0-	-750	-0-	7	1	359	2	N	-0-					-0-
09	810	X	696	-0-	-114	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
10	744	X	687	-0-	-57	-0-	11	1	676	2	N	-0-					-0-
11	720	X	198	-0-	-522	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
12	713	X	262	-0-	-451	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	34	1	1287	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1130	-0-	-102	-0-	22	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	23	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	946	-0-	-404	-0-	21	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	921	-0-	-474	-0-	15	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	27	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	785	-0-	-300	-0-	15	1	770	2	N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	20	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	506	-0-	-754	-0-	6	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	505	-0-	-735	-0-	9	1	496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	302	-0-	-70	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
02	336	X	267	-0-	-69	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
03	372	X	313	-0-	-59	-0-	6	1	307	2	N	-0-					-0-
04	300	X	298	-0-	-2	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
05	310	X	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	2	N	-0-					-0-
06	300	X	272	-0-	-28	-0-	6	1	266	2	N	-0-					-0-
07	310	X	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
09	720	X	286	-0-	-434	-0-	6	1	280	2	N	-0-					-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-
11	720	X	543	-0-	-177	-0-	6	1	537	2	N	-0-					-0-
12	744	X	555	-0-	-189	-0-	10	1	545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	649	-0-	-591	-0-	17	1	632	2	N	-0-					-0-
02	672	X	564	-0-	-108	-0-	11	1	553	2	N	-0-					-0-
03	744	X	654	-0-	-90	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
04	660	X	631	-0-	-29	-0-	14	1	617	2	N	-0-					-0-
05	651	X	615	-0-	-36	-0-	10	1	605	2	N	-0-					-0-
06	630	X	295	-0-	-335	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	587	-0-	-673	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
10	806	X	607	-0-	-199	-0-	10	1	597	2	N	-0-					-0-
11	780	X	530	-0-	-250	-0-	6	1	524	2	N	-0-					-0-
12	806	X	527	-0-	-279	-0-	9	1	518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	658	-0-	-24	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
02	616	X	562	-0-	-54	-0-	11	1	551	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	639	-0-	-1376	-0-	13	1	626	2	N	-0-					-0-
04	660	X	611	-0-	-49	-0-	14	1	597	2	N	-0-					-0-
05	651	X	580	-0-	-71	-0-	10	1	570	2	N	-0-					-0-
06	630	X	601	-0-	-29	-0-	14	1	587	2	N	-0-					-0-
07	651	X	617	-0-	-34	-0-	14	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651	X	578	-0-	-73	-0-	11	1	567	2	N	-0-					-0-
09	600	X	590	-0-	-10	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
10	620	X	609	-0-	-11	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-
11	600	X	518	-0-	-82	-0-	6	1	512	2	N	-0-					-0-
*12	620	X	602	-0-	-18	-0-	11	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	560	-0-	-184	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
02	672	X	557	-0-	-115	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
03	744	X	626	-0-	-118	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
04	690	X	590	-0-	-100	-0-	13	1	577	2	N	-0-					-0-
05	620	X	568	-0-	-52	-0-	10	1	558	2	N	-0-					-0-
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	13	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	X	587	-0-	-33	-0-	13	1	574	2	N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	600	X	557	-0-	-43	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
10	589	X	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	834	-0-	-276	-0-	9	1	825	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	908	-0-	-239	-0-	16	1	892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	305	-0-	-408	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
02	784	X	313	-0-	-471	-0-	6	1	307	2	N	-0-					-0-
03	868	X	495	-0-	-373	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
04	840	X	616	-0-	-224	-0-	14	1	602	2	N	-0-					-0-
05	682	X	537	-0-	-145	-0-	9	1	528	2	N	-0-					-0-
06	480	X	479	-0-	-1	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
08	651	X	544	-0-	-107	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
10	868	X	693	-0-	-175	-0-	11	1	682	2	N	-0-					-0-
11	840	X	304	-0-	-536	-0-	3	1	301	2	N	-0-					-0-
12	868	X	110	-0-	-758	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1156	-0-	-22	-0-	30	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	975	-0-	-145	-0-	19	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1090	-0-	-150	-0-	23	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1022	-0-	-178	-0-	23	1	999	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	927	-0-	-220	-0-	16	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	22	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	988	-0-	-97	-0-	22	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	882	-0-	-203	-0-	17	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	949	-0-	-71	-0-	19	1	930	2	N	-0-					-0-
10	992	X	949	-0-	-43	-0-	16	1	933	2	N	-0-					-0-
*11	960	X	427	-0-	-533	-0-	5	1	422	2	N	-0-					-0-
12	992	X	298	-0-	-694	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	593	-0-	-275	-0-	15	1	578	2	N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	17	1	829	2	N	-0-					-0-
03	868	X	726	-0-	-142	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-
04	660	X	618	-0-	-42	-0-	14	1	604	2	N	-0-					-0-
05	930	X	543	-0-	-387	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-
06	900	X	422	-0-	-478	-0-	10	1	412	2	N	-0-					-0-
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
08	713	X	537	-0-	-176	-0-	10	1	527	2	N	-0-					-0-
09	630	X	359	-0-	-271	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
10	558	X	356	-0-	-202	-0-	6	1	350	2	N	-0-					-0-
*11	510	X	438	-0-	-72	-0-	5	1	433	2	N	-0-					-0-
12	527	X	436	-0-	-91	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	993	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	501	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	146	-0-	-40	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
02	168	X	120	-0-	-48	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
03	186	X	123	-0-	-63	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
06	150	X	85	-0-	-65	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	N	-0-					-0-
09	600	X	82	-0-	-518	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
10	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
*11	420	X	282	-0-	-138	-0-	3	1	279	2	N	-0-					-0-
12	434	X	276	-0-	-158	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	664	-0-	-18	-0-	17	1	647	2	N	-0-					-0-
02	616	X	545	-0-	-71	-0-	11	1	534	2	N	-0-					-0-
03	682	X	609	-0-	-73	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
04	660	X	590	-0-	-70	-0-	13	1	577	2	N	-0-					-0-
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	9	1	546	2	N	-0-					-0-
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	13	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620	X	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-
08	620	X	425	-0-	-195	-0-	8	1	417	2	N	-0-					-0-
09	600	X	528	-0-	-72	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
10	589	X	570	-0-	-19	-0-	9	1	561	2	N	-0-					-0-
11	570	X	349	-0-	-221	-0-	4	1	345	2	N	-0-					-0-
12	589	X	361	-0-	-228	-0-	6	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	539	-0-	-112	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
02	588	X	439	-0-	-149	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
03	651	X	558	-0-	-93	-0-	12	1	546	2	N	-0-					-0-
04	600	X	452	-0-	-148	-0-	10	1	442	2	N	-0-					-0-
05	589	X	433	-0-	-156	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
06	540	X	431	-0-	-109	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
07	558	X	438	-0-	-120	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	659	2	N	-0-					-0-
09	450	X	443	-0-	-7	-0-	9	1	434	2	N	-0-					-0-
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	N	-0-					-0-
*11	660	X	501	-0-	-159	-0-	6	1	495	2	N	-0-					-0-
12	682	X	511	-0-	-171	-0-	9	1	502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	23	1	869	2	N	-0-					201
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	19	1	948	2	N	-0-					201
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	2	N	-0-					201
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	N	-0-					201
05	1085	N	856	-0-	-229	-0-	14	1	842	2	N	-0-					201
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	19	1	817	2	N	-0-					201
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	20	1	900	2	N	-0-					201
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	2	N	-0-					201
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					201
10	930	N	692	-0-	-238	-0-	11	1	681	2	N	-0-					201
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	10	1	847	2	N	-0-					201
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	14	1	753	2	N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	731	-0-	-106	-0-	19	1	712	2	N	-0-					-0-
02	756	X	629	-0-	-127	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
03	837	X	670	-0-	-167	-0-	14	1	656	2	N	-0-					-0-
04	750	X	679	-0-	-71	-0-	15	1	664	2	N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	13	1	766	2	N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	N	-0-					-0-
07	713	X	706	-0-	-7	-0-	16	1	690	2	N	-0-					-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-					-0-
09	780	X	744	-0-	-36	-0-	15	1	729	2	N	-0-					-0-
10	806	X	750	-0-	-56	-0-	12	1	738	2	N	-0-					-0-
11	780	X	662	-0-	-118	-0-	7	1	655	2	N	-0-					-0-
12	775	X	619	-0-	-156	-0-	11	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	296	1	3234	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3006	-0-	-214	-0-	267	1	2739	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2924	-0-	-610	-0-	288	1	2636	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2807	-0-	-613	-0-	281	1	2526	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2665	-0-	-869	-0-	280	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	262	1	2435	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	292	1	2384	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	286	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	274	1	2402	3	Y	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	295	1	2648	3	Y	-0-					-0-
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	263	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	316	1	2583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	180	1	1970	3	Y	-0-					-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1914	-0-	-101	-0-	189	1	1725	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1812	-0-	-258	-0-	181	1	1631	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1776	-0-	-363	-0-	187	1	1589	3	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	174	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	206	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1879	-0-	-43	-0-	198	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	190	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*11	1830	X	1785	-0-	-45	-0-	171	1	1614	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1089	-0-	-802	-0-	119	1	970	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	296	1	3233	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2705	-0-	-375	-0-	240	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	329	1	3006	3	Y	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	382	1	3435	3	Y	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	370	1	3151	3	Y	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	352	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	421	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	394	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	357	1	3135	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	367	1	3302	3	Y	-0-					-0-
*11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	364	1	3429	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	417	1	3402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	286	1	3125	3	Y	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	277	1	2843	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	380	1	3476	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	328	1	2949	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2883	-0-	-1116	-0-	303	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	306	1	2846	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	356	1	2903	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	360	1	3062	3	Y	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	353	1	3099	3	Y	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	424	1	3810	3	Y	-0-					-0-
*11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	341	1	3207	3	Y	-0-					-0-
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	436	1	3564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10204	-0-	-708	-0-	856	1	9348	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	9405	-0-	-59	-0-	835	1	8570	3	Y	-0-					-0-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	1068	1	9771	3	Y	-0-					-0-
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	1040	1	9362	3	Y	-0-					-0-
05	10416	X	9696	-0-	-720	-0-	1019	1	8677	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9453	-0-	-1047	-0-	917	1	8535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	1117	1	9116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10850	X	10021	-0-	-829	-0-	1055	1	8966	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9008	-0-	-1402	-0-	922	1	8086	3	Y	-0-					-0-
10	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	1006	1	9042	3	Y	-0-					-0-
*11	9900	X	9390	-0-	-510	-0-	902	1	8488	3	Y	-0-					-0-
12	10230	X	10149	-0-	-81	-0-	1107	1	9042	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8773	-0-	-930	-0-	736	1	8037	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	715	1	7338	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8749	-0-	-582	-0-	862	1	7887	3	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8103	-0-	-687	-0-	810	1	7293	3	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8122	-0-	-961	-0-	853	1	7269	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7989	-0-	-651	-0-	775	1	7214	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8372	-0-	-556	-0-	914	1	7458	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8420	-0-	-322	-0-	886	1	7534	3	Y	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	830	1	7277	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8072	-0-	-298	-0-	808	1	7264	3	Y	-0-					-0-
*11	8160	X	7480	-0-	-680	-0-	718	1	6762	3	Y	-0-					-0-
12	8432	X	8102	-0-	-330	-0-	884	1	7218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	10	1	103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	171	1	1869	3	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1527	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	174	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	167	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	172	1	1466	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	163	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	186	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	182	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	169	1	1484	3	N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	180	1	1617	3	N	-0-					-0-
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	170	1	1598	3	N	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	188	1	1536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	688	-0-	-96	-0-	61	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	702	-0-	-166	-0-	69	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	65	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	650	-0-	-125	-0-	68	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	59	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	552	-0-	-108	-0-	53	1	499	3	Y	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	766	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

01	3069	X	1061	-0-	-2008	-0-	89	1	972	3	Y	-0-				-0-
02	2772	X	894	-0-	-1878	-0-	79	1	811	3	Y	4	4	8		-0-
							4	9								
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	3	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1125	3	Y	4	4	8		-0-
							4	9								
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	3	Y	-0-				-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	3	Y	-0-				-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	192	1	1569	3	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	143	1	1212	3	Y	-0-				-0-
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	128	1	1126	3	Y	-0-				-0-
10	1767	N	1293	-0-	-474	-0-	129	1	1164	3	Y	-0-				-0-
*11	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	108	1	1015	3	Y	-0-				-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	135	1	1105	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

01	5673	X	5003	-0-	-670	-0-	420	1	4583	3	Y	-0-				-0-
02	4732	X	3987	-0-	-745	-0-	354	1	3632	3	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
03	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	475	1	4346	3	Y	-0-				-0-
04	4920	X	4357	-0-	-563	-0-	435	1	3918	3	Y	4	4	8		-0-
							4	9								
05	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	451	1	3839	3	Y	-0-				-0-
06	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	406	1	3779	3	Y	3	3	8		-0-
							3	9								
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	499	1	4070	3	Y	-0-				-0-
08	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	480	1	4080	3	Y	-0-				-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	450	1	3947	3	Y	-0-				-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	459	1	4126	3	Y	-0-				-0-
*11	4410	X	3942	-0-	-468	-0-	379	1	3563	3	Y	-0-				-0-
12	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	480	1	3922	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 53,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2124	-0-	-325	-0-	427	1	1697	3	N	-0-			-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	388	1	1429	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	345	1	1433	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1858	-0-	-212	-0-	392	1	1466	3	N	-0-			-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	402	1	1648	3	N	-0-			-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	377	1	1470	3	N	-0-			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	420	1	1661	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	369	1	1534	3	N	-0-			-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	444	1	1612	3	N	-0-			-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	447	1	1703	3	N	-0-			-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	471	1	1887	3	N	-0-			-0-
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	459	1	1916	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	1364	1	5427	3	N	-0-			-0-
02	6608	X	5519	-0-	-1089	-0-	1199	1	4320	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	5617	-0-	-1699	-0-	1087	1	4530	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	4993	-0-	-1577	-0-	1023	1	3970	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	1243	1	5069	3	N	-0-			-0-
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1629	1	6166	3	N	-0-			-0-
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	1459	1	5632	3	N	-0-			-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1270	1	5144	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	6755	-0-	-1045	-0-	1486	1	5269	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	6343	-0-	-1717	-0-	1346	1	4997	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	5434	-0-	-2366	-0-	1107	1	4327	3	N	-0-			-0-
12	7099	X	4624	-0-	-2475	-0-	911	1	3713	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6448	-0-	-682	-0-	1354	1	5094	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	5719	-0-	-721	-0-	1298	1	4421	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	5748	-0-	-1382	-0-	1182	1	4566	3	N	-0-			-0-
04	6330	X	5481	-0-	-849	-0-	1197	1	4284	3	N	-0-			-0-
05	6448	X	6214	-0-	-234	-0-	1276	1	4938	3	N	-0-			-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1361	1	4940	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	6126	-0-	-198	-0-	1304	1	4822	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	5800	-0-	-400	-0-	1192	1	4608	3	N	-0-			-0-
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1440	1	4891	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	1291	1	4576	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	5722	-0-	-578	-0-	1210	1	4512	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	6185	-0-	-356	-0-	1263	1	4922	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	1348	1	5746	3	N	-0-			-0-
02	7056	X	6267	-0-	-789	-0-	1342	1	4925	3	N	-0-			-0-
03	7812	X	5688	-0-	-2124	-0-	1078	1	4610	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	5554	-0-	-1316	-0-	1145	1	4409	3	N	-0-			-0-
05	7099	X	6144	-0-	-955	-0-	1182	1	4962	3	N	-0-			-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1472	1	5529	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6921	-0-	-23	-0-	1433	1	5488	3	N	-0-			-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1282	1	5150	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	6288	-0-	-702	-0-	1392	1	4896	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	6382	-0-	-841	-0-	1364	1	5018	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	4632	-0-	-2358	-0-	951	1	3681	3	N	-0-			-0-
12	6913	X	5230	-0-	-1683	-0-	1038	1	4192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	471	1	1926	3	N	-0-			-0-
02	2100	X	2075	-0-	-25	-0-	430	1	1645	3	N	-0-			-0-
03	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	376	1	1623	3	N	-0-			-0-
04	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	358	1	1460	3	N	-0-			-0-
05	2418	X	2413	-0-	-5	-0-	440	1	1973	3	N	-0-			-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	535	1	2135	3	N	-0-			-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	492	1	2008	3	N	-0-			-0-
08	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	383	1	1646	3	N	-0-			-0-
09	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	447	1	1671	3	N	-0-			-0-
10	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	522	1	2055	3	N	-0-			-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	548	1	2271	3	N	-0-			-0-
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	499	1	2151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	246	1	951	3	N	-0-			-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	261	1	873	3	N	-0-			-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	948	-0-	-222	-0-	208	1	740	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	955	-0-	-316	-0-	195	1	760	3	N	-0-			-0-
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	187	1	698	3	N	-0-			-0-
07	992	N	769	-0-	-223	-0-	159	1	610	3	N	-0-			-0-
08	961	N	893	-0-	-68	-0-	179	1	714	3	N	-0-			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	274	1	961	3	N	-0-			-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	253	1	928	3	N	-0-			-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	200	1	772	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	979	-0-	-292	-0-	195	1	784	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	505	1	1955	3	N	-0-			-0-
02	2156	N	2007	-0-	-149	-0-	438	1	1569	3	N	-0-			-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	396	1	1579	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	1785	-0-	-585	-0-	376	1	1409	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	402	1	1605	3	N	-0-			-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	424	1	1587	3	N	-0-			-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	420	1	1601	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	354	1	1414	3	N	-0-			-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	457	1	1599	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	398	1	1464	3	N	-0-			-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	399	1	1535	3	N	-0-			-0-
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	534	1	2148	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2068	-0-	-691	-0-	412	1	1656	3	N	-0-			-0-
02	2492	X	1311	-0-	-1181	-0-	276	1	1035	3	N	-0-			-0-
03	2759	X	1266	-0-	-1493	-0-	248	1	1018	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	930	-0-	-1530	-0-	190	1	740	3	N	-0-			-0-
05	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	478	1	1866	3	N	-0-			-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	532	1	1993	3	N	-0-			-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	532	1	2034	3	N	-0-			-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	516	1	2065	3	N	-0-			-0-
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	570	1	1999	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	541	1	1986	3	N	-0-			-0-
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	523	1	2021	3	N	-0-			-0-
*12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	549	1	2211	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	456	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	451	1	1539	3	N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	406	1	1568	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1223	-0-	-877	-0-	255	1	968	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	396	1	1549	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	347	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	324	1	1301	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	358	1	1258	3	N	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	416	1	1533	3	N	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	342	1	1324	3	N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	376	1	1517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	975	1	4005	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	3593	-0-	-775	-0-	723	1	2870	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	3729	-0-	-1107	-0-	719	1	3010	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	3597	-0-	-1233	-0-	734	1	2863	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	897	1	3727	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	3881	-0-	-949	-0-	771	1	3110	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	733	1	3019	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	3563	-0-	-1056	-0-	666	1	2897	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	3972	-0-	-498	-0-	831	1	3141	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	733	1	2913	3	N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	947	1	3974	3	N	-0-					-0-
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	992	1	4323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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-

SOKOL (SAN MIGUEL) //CONT.// 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

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-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2		N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

01	6262	X	5883	-0-	-379	-0-	538 99	1 9	5246	2	N	90					341
02	5656	X	5373	-0-	-283	-0-	490 80	1 9	4803	2	N	73					414
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	671 61	1 9	6662	2	N	55	175	1			294
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	618 53	1 9	5938	2	N	48					342
05	6262	X	6095	-0-	-167	-0-	583 55	1 9	5457	2	N	50	180	1			212
06	6060	X	4720	-0-	-1340	-0-	642 3	1 9	4075	2	N	3					215
07	6262	X	4989	-0-	-1273	-0-	663 37	1 9	4289	2	N	34					249
08	6262	X	5363	-0-	-899	-0-	588 231	1 9	4544	2	N	210					459
09	6060	X	5743	-0-	-317	-0-	673 44	1 9	5026	2	N	40					499
10	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	695 63	1 9	4494	2	N	57					556
11	5190	X	4881	-0-	-309	-0-	681 58	1 9	4142	2	N	53	180	1			429
*12	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	667 78	1 9	4678	2	N	71					500

TOTAL GAS PROD: 67,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (4280) 86357 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073889 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 5736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 1 U RRCID -> 050838 COMPL. DATE 07/06/1969 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 4399 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	703	1	4594	2	N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	332	1	3457	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4413	-0-	-857	-0-	198	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3116	-0-	-2014	-0-	141	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3579	-0-	-1722	-0-	272	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4864	-0-	-266	-0-	499	1	4365	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	378	1	4173	2	N	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1325	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	2197	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	2090	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	2172	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	1744	1	2998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	295	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	232	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2120	-0-	-280	-0-	167	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	237	1	229	2	N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	265	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	290	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	172	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1890	-0-	-1260	-0-	150	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2142	-0-	-1113	-0-	179	1	1962	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3150	X	1934	-0-	-1216	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	160	1	2042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	N	2319	-0-	-488	-0-	631	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1949	-0-	-235	-0-	498	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1570	-0-	-830	-0-	139	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1448	-0-	-1032	-0-	63	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	576	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	418	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	633	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	502	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	413	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2073	-0-	-327	-0-	383	1	1690	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	415	1	1861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	247	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	123	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1249	-0-	-673	-0-	56	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1053	-0-	-747	-0-	48	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	81	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1488	2	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	454	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	577	1	840	2	N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	529	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	433	1	666	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	525	1	902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	355	1	947	2	N	-0-			-0-
02	784	N	68	-0-	-716	-0-	18	1	50	2	N	-0-			-0-
03	868	N	34	-0-	-834	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	840	N	11	-0-	-829	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-			-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2775	-0-	-325	2885	369	1	2406	2	N	-0-			-0-
02	4775	X	1890	-0-	-2885	-0-	166	1	1724	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	1591	-0-	-1416	-0-	71	1	1520	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	1641	-0-	-1269	-0-	74	1	1567	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	158	1	1920	2	N	-0-			-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	382	1	3342	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	502	1	5543	2	N	-0-			-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	2132	1	5135	2	N	-0-			-0-
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	2799	1	4074	2	N	-0-			-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1972	1	3417	2	N	-0-			-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1842	1	2830	2	N	-0-			-0-
*12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1766	1	3038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	349	1	2399	2	N	-0-			-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	186	1	2298	2	N	-0-			-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	243	1	2483	2	N	-0-			-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	195	1	2277	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1334	-0-	-1084	-0-	678	1	656	2	N	-0-			-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	249	1	2728	2	N	-0-			-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	346	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2402	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	184	1	2124	2	N	-0-			-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	215	1	2355	2	N	-0-			-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
12	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	161	1	2047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	459	-0-	-781	-0-	2	1	457	2	N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	515	-0-	-725	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	2	N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	12	1	1736	2	N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	502	-0-	-608	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	588	2	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	2	N	-0-					-0-
11	570	N	273	-0-	-297	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	620	N	344	-0-	-276	-0-	2	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	3	1	752	2	N	-0-					-0-
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	9	1	595	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	2	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	6	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1431	-0-	-81	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1376	-0-	-304	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	858	-0-	-692	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	19	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	8	1	1350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	813	1	5307	2	N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	414	1	4305	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	5534	-0-	-2402	-0-	248	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4320	-0-	-1590	-0-	196	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4444	-0-	-1663	-0-	337	1	4107	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5724	-0-	-186	-0-	587	1	5137	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	453	1	4995	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1738	1	4187	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4590	-0-	-1140	-0-	1869	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4707	-0-	-1214	-0-	1723	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	2143	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	3797	-0-	-2124	-0-	1396	1	2401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1177	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	807	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1608	-0-	-2592	-0-	143	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	1585	-0-	-2755	-0-	68	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	783	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	528	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	784	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2687	-0-	-1063	-0-	576	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	473	1	2130	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2556	-0-	-1194	-0-	472	1	2084	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	577	1	2588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	375	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	231	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	282	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2533	-0-	-917	-0-	199	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	431	-0-	-3134	-0-	219	1	212	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	341	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	415	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	187	1	2373	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2733	-0-	-1107	-0-	218	1	2515	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	272	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2310	-0-	-1530	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2188	-0-	-1129	-0-	159	1	2029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	12	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1688	-0-	-1040	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	110	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	1	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	32	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2373	-0-	-262	-0-	16	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2086	-0-	-464	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2333	-0-	-23	-0-	14	1	2319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	8	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1336	-0-	-344	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	59	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	19	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	7	1	1206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	796	-0-	-475	-0-	3	1	793	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	780	N	509	-0-	-271	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	7	1	1142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2330	-0-	-2661	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3133	-0-	-1114	-0-	3127	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4110	X	4080	-0-	-30	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3038	-0-	-1209	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6060	X	4552	-0-	-1508	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6285	-0-	-8	-0-	6283	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	908	-0-	-2192	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1226	-0-	-1574	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1728	-0-	-1032	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	503	-0-	-2132	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					-0-
09	2906	N	2877	-0-	-29	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4174	-0-	1074	1074	4173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1969	-0-	-1031	43	1969	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	1491	-0-	-1299	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1402	-0-	-1298	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1042	-0-	-1748	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1233	-0-	-844	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	930	N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	387	-0-	-946	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	457	-0-	-659	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	990	N	456	-0-	-534	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1131	-0-	-1566	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1906	-0-	-464	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3748	-0-	-1894	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3670	-0-	-2014	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4006	-0-	-2287	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	3268	-0-	-2822	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3479	-0-	-1853	-0-	3472	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2771	-0-	-1969	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4898	X	2513	-0-	-2385	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3122	-0-	-1618	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	374	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	836	-0-	-592	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1199	-0-	-506	-0-	374	1	825	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	654	-0-	-936	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	828	-0-	-342	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	868 N	628	-0-	-240	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	992 N	661	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	252	1	845	2	N	-0-					-0-
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	258	1	570	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	460	-0-	-590	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	Y	4	1	1	1	8	2
							4	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	46	1	645	3	Y	-0-					2
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	42	1	624	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	43	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	43	1	541	3	Y	8	5	1	1	8	2
							9	9									
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	45	1	526	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	64	1	799	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	73	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	63	1	794	3	Y	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	7	8	1			13
							8	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	806	3	Y	26	16	1			23
							29	9									
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	72	1	897	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	74	1	814	3	Y	-0-					8
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	62	1	782	3	Y	-0-					8
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					8
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	52	1	776	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	644	-0-	-256	-0-	47	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	512	-0-	-201	-0-	41	1	471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	84	1	927	3	Y	-0-					3
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	72	1	906	3	Y	-0-					3
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	Y	-0-					3
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	65	1	966	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	801	-0-	-279	-0-	65	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	74	1	942	3	Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-		846	1	840	3	Y	31					31
								34	9									
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-		119	1	1146	3	Y	1	31	1	1	8	-0-
								1	9									
03	2046	X	1433	-0-	-613	-0-		56	1	1376	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1980	X	1698	-0-	-282	-0-		145	1	1552	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1736	X	1538	-0-	-198	-0-		100	1	1393	3	Y	41					41
								45	9									
06	1650	X	1188	-0-	-462	-0-		38	1	1121	3	Y	26	38	1	1	8	28
								29	9									
07	1767	X	1331	-0-	-436	-0-		15	1	1288	3	Y	25	34	1	1	8	18
								28	9									
08	1767	X	1028	-0-	-739	-0-		28	1	1000	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	1710	X	778	-0-	-932	-0-		73	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	992	-0-	-558	-0-		55	1	914	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
11	1290	X	878	-0-	-412	-0-		35	1	791	3	Y	47					47
								52	9									
12	1333	X	703	-0-	-630	-0-		50	1	652	3	Y	1	21	1			27
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-		12	1	281	3	Y	11	6	1			10
								12	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-		15	1	207	3	Y	9	10	1			9
								10	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-		23	1	285	3	Y	6					15
								7	9									
04	300	N	264	-0-	-36	-0-		22	1	242	3	Y	-0-					15
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-		20	1	258	3	Y	1					16
								1	9									
06	300	N	237	-0-	-63	-0-		16	1	221	3	Y	-0-					16
07	279	N	228	-0-	-51	-0-		14	1	214	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-		13	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-		17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-		13	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-		12	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	-0-		9	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	27	1	338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	142	-0-	-218	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	36	1	849	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	786	3	Y	11	9	1			15
							12	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	2	11	1			6
							2	9									
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	58	1	635	3	Y	-0-					6
05	961	N	511	-0-	-450	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					6
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	872	3	Y	-0-					6
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	906	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	647	-0-	-314	-0-	52	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	765	-0-	-105	-0-	56	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-					1
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					1
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					1
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	351	3	Y	3					3
							3	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					3
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					3
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	843	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	Y	18	8	1	1	8	17
							20	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	793	3	Y	8					25
							9	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	649	3	Y	1	24	1			2
							1	9									
05	651	N	400	-0-	-251	-0-	8	1	385	3	Y	6					8
							7	9									
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	400	3	13	9	Y	12					20
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-	19	1			1
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					3
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	Y	11					14
							12	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	75	1	592	3	Y	13	27	1			-0-
							14	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	129	1	668	3	Y	6					6
							7	9									
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	146	1	683	3	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	Y	7					7
							8	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	14	17	1	1	8	3
							15	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	10					13
							11	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	17					30
							19	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	121	3	Y	4	2	1			32
							4	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	8	40	1			-0-
							9	9									
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	129	3	96	9	Y	87					87
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	133	3	15	9	Y	14	96	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	71	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	81	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	57	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	754	-0-	-356	-0-	36	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	57	1	999	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	69	1	926	3	Y	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	877	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	215	1	251	3	N	42	94	1			26
							46	9									
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	62	1	445	3	N	42					68
							46	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	N	56	37	1	1	8	86
							62	9									
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	59	1	274	3	N	24	97	1			13
							26	9									
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	3			N	-0-					13
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	639	3	57	9	N	52					65
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	81	105	1	1	8	40
							89	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	39	1			1
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	25	1	442	3	N	-0-					1
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1	363	3	N	-0-					1
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	25	1	350	3	N	-0-					1
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	148	137	1			12
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	571	3	Y	-0-					2
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	Y	-0-					2
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	104	1	572	3	Y	1					3
							1	9									
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	30	1	488	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	1	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	108	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	708	3	Y	6					6
							7	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	Y	5					11
							6	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	723	-0-	-267	-0-	21	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	798	3	18	9	Y	16					16
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			Y	-0-	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	199	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	67	1	512	3	Y	24					24
							26	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	691	3	Y	3					27
							3	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-	26	1			1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	3	Y	-0-					1
09	750	N	462	-0-	-288	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					1
10	651	N	436	-0-	-215	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					1
11	570	N	380	-0-	-190	-0-	377	3	3	9	Y	3					4
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	3	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	67	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	76	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	78	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	68	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	66	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	83	1	1047	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	97	1	1127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	16	1	8			15
							18	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	12					27
							13	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-	27	1			-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	13	1	49	3	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	14	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	3	Y	-0-	31	1			-0-
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	114	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	159	1	1966	3	Y	6					6
							7	9									
04	1950	X	1941	-0-	-9	-0-	161	1	1780	3	Y	-0-					6
05	2015	X	1864	-0-	-151	-0-	137	1	1726	3	Y	1					7
							1	9									
06	2070	X	2016	-0-	-54	-0-	135	1	1881	3	Y	-0-					7
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1018	-0-	-992	-0-	83	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	157	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	106	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 21,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	4					8
							4	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	841	3	Y	2					10
							2	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	3	Y	-0-					10
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-					10
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	58	1	803	3	Y	-0-					10
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1	795	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	59	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	64	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	56	1	642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	724	-0-	-330	-0-	54	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	695	-0-	-385	-0-	58	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	48	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	582	-0-	-255	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	106	1	950	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	110	1	780	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	62	1	983	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	41	1	970	3	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	949	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	54	1	923	3	N	6					6
							7	9									
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	25	1	812	3	N	-0-	6	1			-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	21	1	820	3	N	2					2
							2	9									
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	84	1	890	3	N	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	Y	1					1
							1	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					1
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	87	-0-	-223	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	4	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	44	1	543	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
04	570	N	394	-0-	-176	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	22	1	277	3	Y	5					5
							6	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	-0-					5
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	152	1	2549	3	Y	6					6
							7	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	101	1	1136	3	Y	17					23
							19	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	122	1	1397	3	Y	10	12	1			21
							11	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	3	Y	56	66	1			11
							62	9									
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	37	1	427	3	Y	20	18	1			13
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	490	3	Y	1					21
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					21
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	Y	-0-					21
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					21
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	52	1	464	3	Y	-0-	18	1			3
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	Y	-0-	1	1			2
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					2
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					2
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	26	1	451	3	Y	-0-					2
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	13	1	412	3	Y	-0-					2
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
*12	496	N	238	-0-	-258	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	3	Y	1					7
							1	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	125	1	890	3	Y	-0-					7
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	61	1	968	3	Y	-0-					7
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	42	1	1007	3	Y	-0-					7
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	103	1	924	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	53	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1085	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	24	1	975	3	Y	15					15
							17	9									
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	932	3	Y	-0-	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	3					12
							3	9									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					13
							1	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					13
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	-0-	12	1			1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					1
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					1
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					1
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	47	3	Y	5	8	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	3	Y	11	16	1			20
							12	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	962	3	Y	10	20	1			10
							11	9									
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	46	1	1007	3	Y	4					14
							4	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	1147	N	761	-0-	-386	-0-	16	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	558	-0-	-434	-0-	63	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	150	1	783	3	Y	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	164	1	763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1184	3	Y	1					12
							1	9									
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	95	1	675	3	Y	-0-					12
03	1333	X	623	-0-	-710	-0-	37	1	586	3	Y	-0-					12
04	1290	X	438	-0-	-852	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					12
05	1302	X	409	-0-	-893	-0-	41	1	368	3	Y	-0-	10	1			2
06	1260	X	537	-0-	-723	-0-	41	1	496	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	13	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	294	-0-	-246	-0-	7	1	281	3	Y	5					5
							6	9									
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	30	1	319	3	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2511	X	1430	-0-	-1081	-0-	107	1	1321	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2430	X	1768	-0-	-662	-0-	147	1	1621	3	Y	-0-					1
05	2511	X	1684	-0-	-827	-0-	124	1	1560	3	Y	-0-					1
06	1680	X	1617	-0-	-63	-0-	108	1	1509	3	Y	-0-					1
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	113	1	1687	3	Y	-0-					1
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1791	3	Y	-0-					1
09	1770	X	1221	-0-	-549	-0-	99	1	1122	3	Y	-0-					1
10	1798	X	1359	-0-	-439	-0-	109	1	1250	3	Y	-0-					1
11	1830	X	1531	-0-	-299	-0-	112	1	1419	3	Y	-0-					1
*12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	85	1	988	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	221	1	258	3	Y	67	90	1			11
							74	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	126	67	1	1	8	69
							139	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	52	99	1			22
							57	9									
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	88	1	405	3	Y	31	46	1			7
							34	9									
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	234	3	44	9	Y	40	29	1	1	8	17
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	777	3	80	9	Y	73	44	1	1	8	45
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	25	1	296	3	Y	34	51	1			28
							37	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	27	1	1	8	5
09	870	N	302	-0-	-568	-0-	16	1	285	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	372	N	175	-0-	-197	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	116	115	1	1	8	-0-
							128	9									
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	19	1	165	3	Y	22					22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	182	1	180	3	Y	31					31
							34	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	61					92
							67	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	71	110	1			53
							78	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	32	63	1			22
							35	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	40					62
							44	9									
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	12	1	354	3	Y	25	50	1			37
							28	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	2	1	143	3	Y	24	40	1			21
							26	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	46					46
							51	9									
12	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	3	Y	-0-	20	1			26

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	511	3	Y	3					10
							3	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	130	1	922	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	3	Y	3	10	1	1	8	5
							3	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	-0-					5
05	1178	N	572	-0-	-606	-0-	57	1	514	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	78	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	31	1	472	3	Y	2					2
							2	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1020	N	214	-0-	-806	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	58	-0-	-438	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	330	N	100	-0-	-230	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	12					12
							13	9									
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	11	1			1
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					1
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					1
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					1
11	390	N	190	-0-	-200	-0-	13	1	168	3	Y	8					9
							9	9									
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	41	1	450	3	Y	-0-					1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-					1
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					1
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	32	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	706	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	15	10	1	1	8	4
							17	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	32	1	774	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	Y	5	1	8			10
							6	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	Y	-0-					10
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	49	1	731	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	36	1	626	3	Y	2					4
							2	9									
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	18	1	571	3	Y	7	4	1	2	8	5
							8	9									
11	780	N	454	-0-	-326	-0-	11	1	442	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	682	N	386	-0-	-296	-0-	33	1	350	3	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	1	8			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	21	1			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	37	1			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			-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	172	172	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 266

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	458	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	Y	1					6
							1	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					6
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	Y	8					14
							9	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	Y	-0-					14
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	32	1	548	3	Y	2					3
							2	9									
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	15	1	495	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	14	1	549	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	46	1	491	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	659	1	770	3	Y	22					45
							24	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	817	3	Y	9	40	1	1	8	13
							10	9									
03	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	39	1	970	3	Y	21					34
							23	9									
04	1410	N	846	-0-	-564	-0-	151	1	695	3	Y	-0-	22	1			12
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	862	3	3	9	Y	3					15
06	990	N	579	-0-	-411	-0-	571	3	8	9	Y	7					22
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	58	1	682	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	428	-0-	-316	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	28					28
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	363	3	Y	2					9
							2	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	1					10
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					10
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					10
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	208	-0-	-133	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	3	1	107	3	Y	10					10
							11	9									
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	85	3	Y	6	12	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	276	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	2					8
							2	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	1					9
							1	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	8					17
							9	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					17
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	518	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
09	510	N	372	-0-	-138	-0-	20	1	350	3	Y	2					8
							2	9									
10	558	N	319	-0-	-239	-0-	9	1	303	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
11	480	N	258	-0-	-222	-0-	6	1	251	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
12	372	N	135	-0-	-237	-0-	11	1	121	3	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	717	1	838	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	152	1	1091	3	Y	7					13
							8	9									
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	44	1	1074	3	Y	11	1	8			23
							12	9									
04	1530	N	1007	-0-	-523	-0-	180	1	825	3	Y	2	23	1			2
							2	9									
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1114	3	19	9	Y	17					19
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	7
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	57	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	87	1	1015	3	Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	109	1	966	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	3					4
							3	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	1					5
							1	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					5
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					5
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	78	3	Y	7					7
							8	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	5	8	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	Y	1					1
							1	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	679	3	Y	-0-					1
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	Y	-0-					1
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	38	1	899	3	Y	-0-					1
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	950	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	813	-0-	-237	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	608	-0-	-415	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	343	-0-	-797	-0-	8	1	329	3	Y	5					5
							6	9									
12	837	N	145	-0-	-692	-0-	13	1	132	3	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					4
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					4
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	3					7
							3	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					7
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					7
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					7
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	1	31	1			41
							1	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-	41	1			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	11					11
							12	9									
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					11
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	194	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	9					9
							10	9									
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	3	Y	-0-					23
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	1	23	1	1	8	-0-
							1	9									
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	19	1	512	3	Y	12					12
							13	9									
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	23	1	377	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					11
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					11
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	631	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	36	1	517	3	Y	20					20
							22	9									
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	31	1	472	3	Y	-0-	16	1			4
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	22	1	387	3	Y	13					17
							14	9									
12	589	N	373	-0-	-216	-0-	16	1	351	3	Y	5	15	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1298	3	Y	4					14
							4	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	Y	4					18
							4	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	3	Y	2	12	1			8
							2	9									
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	55	1	1301	3	Y	-0-					8
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	122	1	1100	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	79	1	1192	3	Y	1					1
							1	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	66	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	33	1	1043	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	831	-0-	-309	-0-	20	1	811	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	93	1	991	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	723	1	843	3	Y	-0-	63	1			-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	154	1	1104	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1530	-0-	-268	-0-	57	1	1417	3	Y	51	43	1			8
							56	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	713	1	3277	3	Y	30	35	1			3
							33	9									
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5791	3	46	9	Y	42	29	1			16
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6287	3	81	9	Y	74	44	1			46
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	434	1	5132	3	Y	34	52	1			28
							37	9									
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5356	3	4	9	Y	4	27	1			5
09	6360	X	1348	-0-	-5012	-0-	71	1	1277	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	6572	X	1057	-0-	-5515	-0-	84	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	1293	-0-	-5067	-0-	79	1	1084	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
12	5611	X	1259	-0-	-4352	-0-	126	1	1110	3	Y	21					21
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 36,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	638	3	Y	4					15
							4	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	528	3	Y	4					19
							4	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	3	Y	-0-					8
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	54	1	648	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	45	1	684	3	Y	1					1
							1	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	36	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	20	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	15	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	53	1	564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	939	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1199	3	Y	1					7
							1	9									
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	49	1	1166	3	Y	-0-					7
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	119	1	1073	3	Y	9					16
							10	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	3	Y	-0-					16
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	73	1	1104	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
09	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	55	1	946	3	Y	2					7
							2	9									
10	1178	N	786	-0-	-392	-0-	24	1	755	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	1290	N	956	-0-	-334	-0-	23	1	933	3	Y	-0-	4	1			4
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	86	1	912	3	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1329	3	Y	4	9	1			10
							4	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1103	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	87	1	1377	3	Y	1					8
							1	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	65	1	1560	3	Y	-0-					8
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	3	Y	9					17
							10	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	127	1	1524	3	Y	-0-					17
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	99	1	1491	3	Y	2	13	1			6
							2	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
09	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	75	1	1302	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	38	1	1223	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
11	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	27	1	1084	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	122	1	1293	3	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	22	-0-	-257	-0-		2	1	20	3	N	-0-				-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-				-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-				-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	3	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	Y	1					6
							1	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	Y	-0-					6
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	Y	8					14
							9	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	-0-					14
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	42	1	626	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	33	1	577	3	Y	2					3
							2	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	17	1	550	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	13	1	535	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	44	1	461	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	98	3	N	10					52
							11	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	4	20	1	1	8	35
							4	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	21	1	8			55
							23	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	3	45	1			13
							3	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	17					30
							19	9									
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	6	1	79	3	N	-0-	30	1			-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	948	3	Y	-0-	47	1			3
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	106	1	756	3	Y	-0-					3
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	63	1	1009	3	Y	-0-					3
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	994	3	Y	-0-					3
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	123	1	1109	3	Y	-0-					3
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	905	-0-	-355	-0-	50	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	746	-0-	-494	-0-	22	1	716	3	Y	7					7
							8	9									
11	1200	N	610	-0-	-590	-0-	15	1	585	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	57	1	610	3	Y	28					28
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 11,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	3					14
							3	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					14
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	5					19
							6	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	170	1	1524	3	Y	3	54	1			62
							3	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	170	1	1211	3	Y	14	54	1			22
							15	9									
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	100	1	1589	3	Y	1					23
							1	9									
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	62	1	1486	3	Y	-0-					23
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	149	1	1341	3	Y	9					32
							10	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1487	3	Y	2	25	1			9
							2	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
09	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	78	1	1345	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	33	1	1043	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	1620	N	921	-0-	-699	-0-	23	1	897	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	118	1	1254	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1 7 9	274	3	Y	6	5	1			3
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	280	3	Y	4					7
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	338	3	Y	4	1	8			10
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					10
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	35	1 4 9	319	3	Y	4	8	1			6
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1 2 9	314	3	Y	2	5	1	1	8	2
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	324	3	Y	1	1	1			2
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	321	3	Y	5	7	1			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1 8 9	315	3	Y	7					7
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	7	1 2 9	280	3	Y	2	3	1	1	8	5
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1 2 9	290	3	Y	2	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	161	3	Y	4					4
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	121	3	Y	4					8
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1 2 9	151	3	Y	2	6	1			4
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					4
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	149	3	Y	1	4	1			1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	139	3	Y	1	2	1			-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1 1 9	110	3	Y	1					1
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1262	3	Y	5	29	1			15
							6	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	157	1	1116	3	Y	5					20
							6	9									
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	88	1	1397	3	Y	2					22
							2	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	3	Y	-0-					22
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	142	1	1276	3	Y	4	15	1			11
							4	9									
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	108	1	1308	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	87	1	1314	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	1410	N	971	-0-	-439	-0-	53	1	917	3	Y	1					1
							1	9									
10	1395	N	844	-0-	-551	-0-	25	1	811	3	Y	7					8
							8	9									
11	1500	N	492	-0-	-1008	-0-	12	1	479	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	992	N	622	-0-	-370	-0-	53	1	567	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2185	-0-	185	185	218	1	1959	3	Y	7					19
							8	9									
02	2143	N	1958	-0-	-185	-0-	241	1	1709	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	3	Y	7	8	1			12
							8	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	82	1	1968	3	Y	5					17
							6	9									
05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	213	1	1918	3	Y	-0-	4	1			13
06	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	138	1	1660	3	Y	-0-	5	1			8
07	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	123	1	1851	3	Y	-0-	2	1			6
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1881	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	80	1	1372	3	Y	7					12
							8	9									
10	1984	N	662	-0-	-1322	-0-	20	1	633	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
11	1920	N	981	-0-	-939	-0-	24	1	938	3	Y	17	11	1			10
							19	9									
12	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	103	1	1093	3	Y	6					16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	87	1	783	3	Y	5	26	1			10
							6	9									
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	100	1	713	3	Y	5					15
							6	9									
03	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	60	1	952	3	Y	2					17
							2	9									
04	1320	X	836	-0-	-484	-0-	34	1	802	3	Y	-0-					17
05	1364	X	1246	-0-	-118	-0-	124	1	1116	3	Y	5	14	1			8
							6	9									
06	990	X	827	-0-	-163	-0-	63	1	762	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	840	N	275	-0-	-565	-0-	15	1	259	3	Y	1					1
							1	9									
10	899	N	237	-0-	-662	-0-	7	1	221	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
11	750	N	101	-0-	-649	-0-	2	1	97	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
12	279	N	54	-0-	-225	-0-	5	1	47	3	Y	2	7	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	1080	1	1262	3	Y	23					48
							25	9									
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	202	1	1453	3	Y	8	41	1			15
							9	9									
03	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	98	1	2416	3	Y	21					36
							23	9									
04	2490	X	1984	-0-	-506	-0-	355	1	1629	3	Y	-0-	22	1			14
05	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	1859	3	3	9	Y	3					17
06	2460	X	1943	-0-	-517	-0-	1934	3	9	9	Y	8					25
07	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	155	1	1835	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
08	2542	X	983	-0-	-1559	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	619	-0-	-1361	-0-	33	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	587	-0-	-1428	-0-	47	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	513	-0-	-1437	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	622	-0-	-1362	-0-	60	1	527	3	Y	32					32
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	3	Y	-0-					57
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	416	3	Y	1	40	1	1	8	17
							1	9									
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	31	1	485	3	Y	-0-					17
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					17
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	51	1	456	3	Y	-0-					17
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	37	1	446	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	28	1	425	3	Y	22					22
							24	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	Y	-0-	21	1			1
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					1
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	3	Y	-0-					1
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	12	1	482	3	Y	27	1	8			27
							30	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	2	25	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	7					67
							8	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	6	41	1			32
							7	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	12	1	190	3	Y	7	17	1			22
							8	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5					27
							6	9									
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	6	1			21
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	10	1			11
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	4	1			7
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2					2
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	Y	25	63	1			43
							28	9									
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	17					60
							19	9									
03	806	X	612	-0-	-194	-0-	23	1	558	3	Y	28	51	1			37
							31	9									
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	158	1	725	3	Y	5					42
							6	9									
05	713	X	162	-0-	-551	-0-	118	3	44	9	Y	40	38	1			44
06	660	X	449	-0-	-211	-0-	421	3	28	9	Y	25					69
07	930	X	579	-0-	-351	-0-	44	1	518	3	Y	15	65	1			19
							17	9									
08	930	X	223	-0-	-707	-0-	223	3			Y	-0-	19	1			-0-
09	900	X	374	-0-	-526	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	537	-0-	-52	-0-	39	1	453	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	570	X	522	-0-	-48	-0-	35	1	480	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	589	X	477	-0-	-112	-0-	41	1	360	3	Y	69	61	1			9
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1100	3	Y	5	14	1			16
							6	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	962	3	Y	5	11	1	1	8	9
							6	9									
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	38	1	1133	3	Y	7	7	1	1	8	8
							8	9									
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	82	1	1007	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	96	1	998	3	Y	4					4
							4	9									
06	1140	N	897	-0-	-243	-0-	75	1	820	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	997	3	2	9	Y	2					7
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	950	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	37	1	596	3	Y	5					5
							6	9									
10	992	N	509	-0-	-483	-0-	34	1	475	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	1020	N	364	-0-	-656	-0-	25	1	327	3	Y	11					11
							12	9									
12	651	N	379	-0-	-272	-0-	28	1	347	3	Y	4	8	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-		62	1	290	3	Y	4					6
								4	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-		304	3			Y	-0-					6
03	341	N	315	-0-	-26	-0-		9	1	306	3	Y	-0-					6
04	330	N	280	-0-	-50	-0-		6	1	274	3	Y	-0-					6
05	341	N	266	-0-	-75	-0-		25	1	240	3	Y	1	1	8			6
								1	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-		9	1	218	3	Y	1	1	8			6
								1	9									
07	279	N	202	-0-	-77	-0-		201	3	1	9	Y	1	6	1	1	8	-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-		219	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-		284	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-		155	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-		194	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		127	1	1658	3	Y	35					72
								39	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		115	1	1472	3	Y	20	70	1			22
								22	9									
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-		128	1	1631	3	Y	13					35
								14	9									
04	1770	N	1737	-0-	-33	-0-		148	1	1588	3	Y	1	6	1			30
								1	9									
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-		147	1	1478	3	Y	-0-					30
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-		157	1	1492	3	Y	-0-					30
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-		140	1	1600	3	Y	-0-					30
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		133	1	1554	3	Y	-0-					30
09	1650	N	1139	-0-	-511	-0-		92	1	1047	3	Y	-0-					30
10	1736	N	478	-0-	-1258	-0-		36	1	442	3	Y	-0-	16	1			14
11	1620	N	670	-0-	-950	-0-		51	1	612	3	Y	6					20
								7	9									
12	1178	N	995	-0-	-183	-0-		75	1	900	3	Y	18	24	1			14
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	371	3	Y	5					6
							6	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					6
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					6
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	8	1	390	3	Y	-0-					6
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	Y	-0-					6
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					6
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-	5	1			1
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
09	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					1
10	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			Y	-0-					1
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-					1
*12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	16	34	1			31
							18	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	17	1	8			47
							19	9									
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	15	1	461	3	Y	9	31	1	1	8	24
							10	9									
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	21	1	261	3	Y	1	21	1	1	8	3
							1	9									
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	18	1	187	3	Y	9	1	8			11
							10	9									
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	14	1	152	3	Y	5	10	1	1	8	5
							6	9									
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1	1	8	1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	3	1	43	3	Y	5					5
							6	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	119	3	Y	13					15
							14	9									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2	12	1	1	8	4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	598	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	44	1	460	3	Y	4					4
							4	9									
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	38	1	415	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	449	3	2	9	Y	2					8
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	450	N	178	-0-	-272	-0-	10	1	162	3	Y	5					5
							6	9									
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	411	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	20	1	268	3	Y	11					11
							12	9									
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	3	8	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	11	33	1			35
							12	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	13	28	1			20
							14	9									
03	930	N	208	-0-	-722	-0-	7	1	195	3	Y	5	15	1			10
							6	9									
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	15	1	191	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	3					3
							3	9									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	17	1	187	3	Y	2					5
							2	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	9	Y	1					6
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	269	1	2399	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	3	Y	6					6
							7	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	89	1	1242	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	810	3	Y	10					10
							11	9									
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	3	Y	12	12	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	898	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	1					2
							1	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1019	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	920	3	Y	9					9
							10	9									
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	73	1	794	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	311	-0-	-439	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	310	-0-	-465	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	249	-0-	-231	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	86	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	72	1	1022	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	51	1	1113	3	Y	5					5
							6	9									
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	30	1	984	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	1209	N	831	-0-	-378	-0-	18	1	811	3	Y	2					2
							2	9									
06	1140	N	899	-0-	-241	-0-	893	3	6	9	Y	5					7
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1					1
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	23	1	810	3	Y	5					6
							6	9									
10	806	N	534	-0-	-272	-0-	59	1	468	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
11	1020	N	367	-0-	-653	-0-	59	1	306	3	Y	2					2
							2	9									
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	133	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	45	1	822	3	N	20	55	1			29
							22	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	782	3	N	14	27	1	1	8	15
							15	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	1075	3	N	26					41
							29	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	N	15	46	1			10
							17	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1025	3	N	23					33
							25	9									
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	71	1	1042	3	N	23	49	1			7
							25	9									
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	64	1	820	3	N	23	18	1			12
							25	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	3	N	13					25
							14	9									
09	1140	N	930	-0-	-210	-0-	83	1	837	3	N	9	26	1			8
							10	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	935	3	N	26	34	1			-0-
							29	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	82	1	979	3	N	12					12
							13	9									
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	N	20					32
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	103	1	1036	3	N	-0-	48	1			-0-
02	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	66	1	951	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	983	-0-	-195	-0-	66	1	917	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	77	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	83	1	909	3	N	7					7
							8	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	942	3	N	8					15
							9	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	-0-	15	1			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	108	1	786	3	N	7					7
							8	9									
10	1116	N	938	-0-	-178	-0-	205	1	733	3	N	-0-	7	1			-0-
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	201	1	685	3	N	12	5	1			7
							13	9									
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	275	1	664	3	N	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	7	20	1			22
							8	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	7	16	1			13
							8	9									
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	27	1	787	3	Y	5	10	1			8
							6	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	733	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	63	1	659	3	Y	4					4
							4	9									
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	57	1	627	3	Y	2					6
							2	9									
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	3	1	9	Y	1					7
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	35	1	568	3	Y	5					5
							6	9									
10	775	N	532	-0-	-243	-0-	36	1	496	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	45	1	584	3	Y	10					10
							11	9									
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	619	3	Y	7	10	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	3					12
							3	9									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	8	9	1			11
							9	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-	6	1			5
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	11					16
							12	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	Y	2	4	1			10
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	8	1	127	3	Y	8					8
							9	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	217	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	13	1	175	3	Y	21					23
							23	9									
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	2	21	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	5	13	1			15
							6	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
03	682	N	414	-0-	-268	-0-	13	1	394	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	4					4
							4	9									
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	343	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	268	-0-	-383	-0-	267	3	1	9	Y	1					7
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	8	1	125	3	Y	6					6
							7	9									
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	5	1			1
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	14	1	180	3	Y	10					11
							11	9									
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	83	3	Y	1	7	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	161	-0-	-118	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	5					7
							6	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	2					9
							2	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					9
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	8	1	309	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	Y	2	7	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	3					3
							3	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	2					5
							2	9									
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					5
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					5
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	1	1	25	3	Y	2					2
							2	9									
12	403	N	43	-0-	-360	-0-	4	1	38	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	5					6
							6	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3					9
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					9
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	24	20	1			13
							26	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	12	19	1			6
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	3	20	9	Y	18	28	1			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	5	1			12
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	15	20	1			7

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			9
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	6					15
							7	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	15	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	11	3	Y	21					24
							23	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	19	23	1			20
							21	9									
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	3	8	9	Y	7	12	1			15
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	15	30	1			-0-
							17	9									
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	11	3	Y	17					17
							19	9									
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	11	3	Y	5	17	1			5
							6	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	62					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	62	1			11

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	476	1	473	3	Y	53	97	1			103
							58	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	624	3	Y	31	91	1			43
							34	9									
03	1054	N	876	-0-	-178	-0-	31	1	762	3	Y	75	40	1	1	8	77
							83	9									
04	960	N	692	-0-	-268	-0-	58	1	624	3	Y	9	72	1	1	8	13
							10	9									
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	38	1	529	3	Y	51	1	8			63
							56	9									
06	840	N	583	-0-	-257	-0-	17	1	509	3	Y	52					115
							57	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	9	1	828	3	Y	86	128	1	1	8	72
							95	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	712	3	Y	1	66	1	1	8	6
							1	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	51	1	487	3	Y	-0-	3	1			3
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	42	1	700	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	72	68	1			4
							79	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	16	3	1			17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	83	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	3	N	-0-					1
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					1
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					1
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	999	1	993	3	Y	-0-	88	1			15
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	146	1	1412	3	Y	-0-	3	1			12
03	2232	X	1865	-0-	-367	-0-	72	1	1793	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	2160	X	2069	-0-	-91	-0-	177	1	1892	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1734	-0-	-250	-0-	117	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1456	-0-	-464	-0-	48	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1653	-0-	-486	-0-	18	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	97	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	65	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	69	1	891	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					8
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	1					9
							1	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	62	1	896	3	Y	15	29	1			32
							17	9									
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	3	Y	19					51
							21	9									
03	1271	X	1233	-0-	-38	-0-	40	1	1184	3	Y	8	30	1			29
							9	9									
04	1230	X	966	-0-	-264	-0-	72	1	893	3	Y	1	21	1			9
							1	9									
05	1240	X	994	-0-	-246	-0-	86	1	896	3	Y	11					20
							12	9									
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	91	1	988	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
08	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	102	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	872	-0-	-208	-0-	50	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	791	-0-	-325	-0-	53	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1057	-0-	-23	-0-	75	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	909	-0-	-145	-0-	69	1	840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1268	3	Y	7					48
							8	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	194	1	1378	3	Y	7	31	1			24
							8	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1	1694	3	Y	8	14	1			18
							9	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	3	Y	5					23
							6	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	164	1	1474	3	Y	-0-	5	1			18
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	125	1	1500	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	100	1	1507	3	Y	-0-	3	1			8
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	79	1	1354	3	Y	6					12
							7	9									
10	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	37	1	1189	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
11	1560	N	748	-0-	-812	-0-	18	1	715	3	Y	14	9	1			10
							15	9									
12	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	102	1	1086	3	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	13	8			7
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	11	7	1	5	8	6
							12	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	10	5	1	3	8	8
							11	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	7	2	8			13
							8	9									
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	42	1	377	3	Y	2	3	1	2	8	10
							2	9									
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	24	1	286	3	Y	3	5	1	2	8	6
							3	9									
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	327	3	Y	3	1	1	3	8	5
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1	6	8	-0-
							7	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	8	1	244	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	417	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	21	1	225	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	5193	-0-	-6029	-0-	2255	1	2633	3	Y	277	368	1			204
							305	9									
02	10136	X	4621	-0-	-5515	-0-	540	1	3881	3	Y	182	240	1			146
							200	9									
03	11222	X	4761	-0-	-6461	-0-	175	1	4325	3	Y	237	222	1			161
							261	9									
04	5610	X	4351	-0-	-1259	-0-	734	1	3375	3	Y	220	316	1			65
							242	9									
05	5797	X	4163	-0-	-1634	-0-	4041	3	122	9	Y	111	137	1			39
06	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	3882	3	86	9	Y	78	80	1			37
07	5115	X	3803	-0-	-1312	-0-	290	1	3432	3	Y	74	78	1			33
							81	9									
08	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	3733	3	87	9	Y	79	60	1			52
09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	184	1	3287	3	Y	80	95	1			37
							88	9									
10	4154	X	3357	-0-	-797	-0-	260	1	3023	3	Y	67	97	1			7
							74	9									
11	3960	X	3309	-0-	-651	-0-	219	1	3000	3	Y	82	51	1			38
							90	9									
12	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	329	1	2910	3	Y	74	104	1			8
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 48,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56420	X	31464	-0-	-24956	-0-		1635	1	29805	3	Y	22	29	1	13	8	-0-
								24	9									
02	50960	X	28554	-0-	-22406	-0-		1843	1	25579	3	Y	1029	900	1	8	8	121
								1132	9									
03	56420	X	30440	-0-	-25980	-0-		2169	1	27093	3	Y	1071	1077	1	5	8	110
								1178	9									
04	54600	X	28761	-0-	-25839	-0-		2351	1	25394	3	Y	924	989	1	4	8	41
								1016	9									
05	56420	X	28731	-0-	-27689	-0-		1975	1	25843	3	Y	830	809	1	5	8	57
								913	9									
06	54600	X	27362	-0-	-27238	-0-		1700	1	24899	3	Y	694	685	1	3	8	63
								763	9									
07	56420	X	27747	-0-	-28673	-0-		1958	1	25159	3	Y	573	619	1	1	8	16
								630	9									
08	56420	X	30506	-0-	-25914	-0-		2067	1	27659	3	Y	709	639	1	4	8	82
								780	9									
09	28770	X	28274	-0-	-496	-0-		2488	1	25182	3	Y	549	608	1	7	8	16
								604	9									
10	28737	X	27835	-0-	-902	-0-		2520	1	24873	3	Y	402	386	1	2	8	30
								442	9									
11	29520	X	24327	-0-	-5193	-0-		1836	1	21992	3	Y	454	455	1	2	8	27
								499	9									
12	30504	X	23742	-0-	-6762	-0-		2018	1	21121	3	Y	548	546	1	5	8	24
								603	9									

TOTAL GAS PROD: 337,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,805

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	X	2	-0-	-1765	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
*02	1596	X	278	-0-	-1318	-0-		24	1	254	3	Y	-0-					-0-
*03	1767	X	307	-0-	-1460	-0-		17	1	290	3	Y	-0-					-0-
*04	1710	X	347	-0-	-1363	-0-		31	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	1767	X	252	-0-	-1515	-0-		21	1	231	3	Y	-0-					-0-
*06	1710	X	189	-0-	-1521	-0-		24	1	165	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	X	356	-0-	-1411	-0-		37	1	308	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*08	1767	X	169	-0-	-1598	-0-		18	1	151	3	Y	-0-					-0-
*09	1710	X	603	-0-	-1107	-0-		17	1	586	3	Y	-0-					-0-
*10	1767	X	215	-0-	-1552	-0-		215	3			Y	-0-					-0-
*11	1710	X	340	-0-	-1370	-0-		340	3			Y	-0-					-0-
12	1767	X	127	-0-	-1640	-0-		127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-		Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-		Y	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-		Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-		Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-		Y	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		54648	-0-	54648	269787	2842	1	51789	3	Y	15	88	1			3
							17	9									
*02	0		45919	-0-	45919	315706	2962	1	41107	3	Y	1682	1482	1			203
							1850	9									
*03	0		45935	-0-	45935	361641	3260	1	40715	3	Y	1782	1797	1			188
							1960	9									
04	0		39986	-0-	39986	401627	3264	1	35248	3	Y	1340	1464	1			64
							1474	9									
05	0		37387	-0-	37387	439014	2557	1	33468	3	Y	1238	1213	1			89
							1362	9									
*06	0		33012	-0-	33012	472026	2036	1	29823	3	Y	1048	1039	1			98
							1153	9									
07	0		32035	-0-	32035	504061	2241	1	28801	3	Y	903	972	1			29
							993	9									
*08	533771	X	29710	-0-	-504061	-0-	2009	1	26895	3	Y	733	673	1			89
							806	9									
*09	69750	X	26664	-0-	-43086	-0-	2341	1	23696	3	Y	570	640	1			19
							627	9									
*10	72075	X	24605	-0-	-47470	-0-	2220	1	21913	3	Y	429	415	1			33
							472	9									
11	69750	X	25741	-0-	-44009	-0-	1946	1	23304	3	Y	446	451	1			28
							491	9									
12	72075	X	37410	-0-	-34665	-0-	3207	1	33569	3	Y	576	577	1			27
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 433,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,762

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		43263	-0-	43263	190785	1931	1	35196	3	Y	5578	5627	1			49
							6136	9									
*02	0		31322	-0-	31322	222107	1984	1	27530	3	Y	1644	1493	1			200
							1808	9									
*03	0		31275	-0-	31275	253382	2225	1	27781	3	Y	1154	1229	1			125
							1269	9									
04	0		28159	-0-	28159	281541	2313	1	24977	3	Y	790	879	1			36
							869	9									
05	0		26855	-0-	26855	308396	1847	1	24164	3	Y	767	750	1			53
							844	9									
*06	0		23636	-0-	23636	332032	1464	1	21442	3	Y	664	657	1			60
							730	9									
07	0		22630	-0-	22630	354662	1588	1	20413	3	Y	572	615	1			17
							629	9									
*08	376735	X	22073	-0-	-354662	-0-	1473	1	19716	3	Y	804	728	1			93
							884	9									
*09	56610	X	20252	-0-	-36358	-0-	1751	1	17719	3	Y	711	783	1			21
							782	9									
*10	58497	X	20015	-0-	-38482	-0-	1741	1	17190	3	Y	985	933	1			73
							1084	9									
11	56610	X	19502	-0-	-37108	-0-	1428	1	17094	3	Y	891	909	1			55
							980	9									
12	58497	X	24159	-0-	-34338	-0-	2000	1	20934	3	Y	1114	1120	1			49
							1225	9									

TOTAL GAS PROD: 313,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,674

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					34
02	952	X	581	-0-	-371	-0-	62	1	518	3	Y	1					35
							1	9									
03	1054	X	815	-0-	-239	-0-	74	1	741	3	Y	-0-					35
04	1020	X	648	-0-	-372	-0-	57	1	591	3	Y	-0-					35
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1024	3	Y	3	21	1			17
							3	9									
06	780	X	702	-0-	-78	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					17
07	806	X	676	-0-	-130	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					17
08	1116	X	750	-0-	-366	-0-	52	1	698	3	Y	-0-					17
09	1080	X	601	-0-	-479	-0-	55	1	546	3	Y	-0-					17
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	3	Y	-0-					17
11	720	X	660	-0-	-60	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					17
12	744	X	679	-0-	-65	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	Y	-0-					11
02	924	X	343	-0-	-581	-0-	37	1	306	3	Y	-0-					11
03	465	X	53	-0-	-412	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					11
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					11
05	558	X	325	-0-	-233	-0-	27	1	298	3	Y	-0-	6	1			5
06	540	X	54	-0-	-486	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
07	589	X	177	-0-	-412	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					5
08	589	X	9	-0-	-580	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
09	570	X	9	-0-	-561	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
10	310	X	108	-0-	-202	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					5
11	180	X	31	-0-	-149	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					5
12	186	X	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	219	192	1			159
							241	9									
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	6	1	51	3	Y	271	320	1			110
							298	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	505	413	1			202
							556	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	384	436	1			150
							422	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	381	412	1			119
							419	9									
06	570	N	209	-0-	-361	-0-	6	1	65	3	Y	125					244
							138	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	461	487	1			218
							507	9									
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	6	1	79	3	Y	231	344	1			105
							254	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	332	261	1			176
							365	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	3	1	31	3	Y	432	485	1			123
							475	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	437	481	1			79
							481	9									
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	505	392	1			192
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,283

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					145
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	3	93	1			55
							3	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	23	66	1			12
							25	9									
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	15	1	157	3	Y	9					21
							10	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	17					38
							19	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	18	36	1			20
							20	9									
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	5					25
							6	9									
08	279	X	214	-0-	-65	-0-	14	1	185	3	Y	14					39
							15	9									
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	9					48
							10	9									
10	558	X	478	-0-	-80	-0-	43	1	434	3	Y	1					49
							1	9									
11	540	X	104	-0-	-436	-0-	7	1	87	3	Y	9	49	1			9
							10	9									
12	558	X	526	-0-	-32	-0-	38	1	484	3	Y	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	12	1			6
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	3	3	2	9	Y	2					8
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	8	1			2
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1					3
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	Y	8					11
							9	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	4					15
							4	9									
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					15
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	3	11	1			7
							3	9									
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	5					12
							6	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	66	-0-	-550	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	87	-0-	-347	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	190	-0-	-200	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	125	-0-	-433	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	11	22	1			13
							12	9									
02	1176	X	229	-0-	-947	-0-	24	1	197	3	Y	7					20
							8	9									
03	1302	X	449	-0-	-853	-0-	40	1	398	3	Y	10	21	1			9
							11	9									
04	360	X	234	-0-	-126	-0-	20	1	211	3	Y	3					12
							3	9									
05	372	X	172	-0-	-200	-0-	14	1	151	3	Y	6					18
							7	9									
06	420	X	139	-0-	-281	-0-	12	1	126	3	Y	1					19
							1	9									
07	434	X	275	-0-	-159	-0-	19	1	245	3	Y	10					29
							11	9									
08	434	X	202	-0-	-232	-0-	14	1	184	3	Y	4					33
							4	9									
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					33
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	5	24	1			14
							6	9									
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	5					19
							6	9									
*12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	128	1	1370	3	N	7					109
							8	9									
02	1988	X	1577	-0-	-411	-0-	169	1	1408	3	N	-0-					109
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	N	-0-					109
04	1500	X	1486	-0-	-14	-0-	130	1	1356	3	N	-0-					109
05	1736	X	1422	-0-	-314	-0-	118	1	1304	3	N	-0-					109
06	1890	X	1828	-0-	-62	-0-	158	1	1670	3	N	-0-					109
07	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	130	1	1675	3	N	-0-					109
08	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	105	1	1399	3	N	-0-					109
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	173	1	1717	3	N	-0-					109
10	1891	X	1423	-0-	-468	-0-	128	1	1295	3	N	-0-					109
11	1830	X	1509	-0-	-321	-0-	115	1	1393	3	N	1					110
							1	9									
*12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	144	1	1835	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	744	3	Y	-0-					76
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	Y	-0-					76
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	970	3	Y	36					112
							40	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	916	3	Y	-0-					112
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	933	3	Y	-0-					112
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	81	1	857	3	Y	-0-					112
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	73	1	933	3	Y	-0-					112
08	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					112
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	86	1	858	3	Y	-0-					112
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	98	1	989	3	Y	-0-					112
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	3	Y	-0-					112
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1106	3	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					37
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	1	1	24	3	Y	70	96	1			11
							77	9									
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	1	1	28	3	Y	32					43
							35	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	179	199	1			23
							197	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	231	202	1			52
							254	9									
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	25	3	Y	14					66
							15	9									
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	1	1	27	3	Y	75	104	1			37
							83	9									
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	1	1	22	3	Y	61					98
							67	9									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	65	90	1			73
							72	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	96	101	1			68
							106	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	71	97	1			42
							78	9									
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	29					71
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	274	-0-	-284	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	3	Y	182	191	1			66
							200	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	155	1	1291	3	Y	168	170	1			64
							185	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	144	1	1444	3	Y	438	435	1			67
							482	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	3	Y	307	328	1			46
							338	9									
05	1798	N	1196	-0-	-602	-0-	82	1	910	3	Y	185	110	1			121
							204	9									
06	2010	N	1493	-0-	-517	-0-	112	1	1188	3	Y	175	110	1			186
							193	9									
07	2015	N	672	-0-	-1343	-0-	35	1	450	3	Y	170	295	1			61
							187	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	120	1	1603	3	Y	224	206	1			79
							246	9									
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	183	1	1823	3	Y	225	199	1			105
							248	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	171	1	1720	3	Y	285	204	1			186
							314	9									
11	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	104	1	1256	3	Y	325	491	1			20
							358	9									
12	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	93	1	1184	3	Y	313	176	1			157
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 20,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	61	34	1			37
							67	9									
02	1092	X	526	-0-	-566	-0-	25	1	459	3	Y	38	42	1			33
							42	9									
03	1209	X	790	-0-	-419	-0-	35	1	718	3	Y	34	59	1			8
							37	9									
04	1170	X	892	-0-	-278	-0-	37	1	822	3	Y	30	21	1			17
							33	9									
05	682	X	605	-0-	-77	-0-	26	1	560	3	Y	17	20	1			14
							19	9									
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	3					17
							3	9									
07	930	N	547	-0-	-383	-0-	26	1	509	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	14	14	1			11
							15	9									
09	1140	N	574	-0-	-566	-0-	35	1	525	3	Y	13	16	1			8
							14	9									
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	29	1	449	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	Y	11					15
							12	9									
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	40	1	509	3	Y	16	12	1			19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					24
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	24	44	1			4
							26	9									
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	14	1	285	3	Y	12					16
							13	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	72	79	1			9
							79	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	80	71	1			18
							88	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	4					22
							4	9									
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	14	1	279	3	Y	24	34	1			12
							26	9									
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	20	1	333	3	Y	21					33
							23	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	261	3	Y	26	27	1			18
							29	9									
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	12	1	149	3	Y	14	24	1			8
							15	9									
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	14	1	173	3	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					19
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	35	48	1			6
							39	9									
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	28	3	Y	16					22
							18	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	89	100	1			11
							98	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	116	101	1			26
							128	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	25	3	Y	7					33
							8	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	38	52	1			19
							42	9									
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	41					60
							45	9									
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	32	55	1			37
							35	9									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	48	51	1			34
							53	9									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	36	49	1			21
							40	9									
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	14					35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	175	1	1868	3	Y	-0-					86
02	2800	X	751	-0-	-2049	-0-	81	1	670	3	Y	-0-					86
03	3100	X	138	-0-	-2962	-0-	11	1	110	3	Y	15					101
							17	9									
04	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	208	1	2172	3	Y	2					103
							2	9									
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	234	1	2599	3	Y	8					111
							9	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	252	1	2660	3	Y	7					118
							8	9									
07	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	172	1	2211	3	Y	-0-					118
08	2852	X	1129	-0-	-1723	-0-	79	1	1050	3	Y	-0-					118
09	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	156	1	1547	3	Y	-0-					118
10	3007	X	1517	-0-	-1490	-0-	137	1	1380	3	Y	-0-					118
11	2910	X	647	-0-	-2263	-0-	49	1	598	3	Y	-0-					118
12	2387	X	2236	-0-	-151	-0-	162	1	2066	3	Y	7					125
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	126	1	1342	3	Y	-0-					52
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1271	3	Y	10					62
							11	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	161	1	1612	3	Y	32	66	1			28
							35	9									
04	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	96	1	1008	3	Y	39					67
							43	9									
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	3	Y	22	55	1			34
							24	9									
06	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	134	1	1411	3	Y	-0-					34
07	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	112	1	1439	3	Y	8					42
							9	9									
08	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	101	1	1357	3	Y	6					48
							7	9									
09	1620	X	1011	-0-	-609	-0-	92	1	919	3	Y	-0-					48
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	163	1	1639	3	Y	40	62	1			26
							44	9									
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	128	1	1549	3	Y	-0-					26
*12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	3	Y	31	46	1			11
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 18,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	3	18	9	Y	16	10	1			6
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	3	13	9	Y	12	5	1			8
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	32	38	1			2
							35	9									
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	3	34	9	Y	31	17	1			16

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					18
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	-0-					18
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	1					19
							1	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	1	19	1			1
							1	9									
05	620	N	206	-0-	-414	-0-	17	1	188	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					2
07	558	N	157	-0-	-401	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					2
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	2					4
							2	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	1					5
							1	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	1					6
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	1					7
							1	9									
12	496	N	377	-0-	-119	-0-	27	1	350	3	Y	-0-	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	7					53
							8	9									
02	644	X	389	-0-	-255	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					53
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	5	33	1			25
							6	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	15					40
							17	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	38	54	1			24
							42	9									
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	24	1	556	3	Y	25					49
							28	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					49
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	24	1	392	3	Y	12					61
							13	9									
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					61
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	27					88
							30	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	Y	37	79	1			46
							41	9									
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	6					52
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-		-0-	-0-	62	1	661	3	Y	-0-					18
02	546	N	546	-0-		-0-	-0-	59	1	487	3	Y	-0-					18
03	782	N	782	-0-		-0-	-0-	71	1	709	3	Y	2					20
								2	9									
04	795	N	795	-0-		-0-	-0-	69	1	725	3	Y	1	20	1			1
								1	9									
05	620	N	565	-0-		-55	-0-	47	1	516	3	Y	2					3
								2	9									
06	750	N	498	-0-		-252	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					3
07	837	X	495	-0-		-342	-0-	36	1	459	3	Y	-0-					3
08	837	X	397	-0-		-440	-0-	28	1	368	3	Y	1					4
								1	9									
09	810	X	366	-0-		-444	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					4
10	876	X	876	-0-		-0-	-0-	79	1	795	3	Y	2					6
								2	9									
11	510	X	400	-0-		-110	-0-	30	1	369	3	Y	1					7
								1	9									
12	496	X	470	-0-		-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	X	138	-0-		-0-	-0-	7	1	130	3	Y	1					61
								1	9									
02	1932	X	115	-0-		-1817	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					61
03	2139	X	262	-0-		-1877	-0-	12	1	248	3	Y	2	38	1			25
								2	9									
04	750	X	85	-0-		-665	-0-	4	1	79	3	Y	2					27
								2	9									
05	465	X	249	-0-		-216	-0-	11	1	225	3	Y	12	31	1			8
								13	9									
06	240	X	234	-0-		-6	-0-	9	1	216	3	Y	8					16
								9	9									
07	155	N	155	-0-		-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					16
08	248	N	230	-0-		-18	-0-	13	1	210	3	Y	6					22
								7	9									
09	240	N	205	-0-		-35	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					22
10	293	N	293	-0-		-0-	-0-	17	1	264	3	Y	11					33
								12	9									
11	210	N	113	-0-		-97	-0-	8	1	101	3	Y	4	29	1			8
								4	9									
12	217	N	200	-0-		-17	-0-	14	1	185	3	Y	1					9
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					21
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					21
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	5					26
							6	9									
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					26
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					26
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					26
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					26
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					26
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					26
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					26
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					26
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	159	1	1702	3	Y	-0-					42
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	216	1	1793	3	Y	6					48
							7	9									
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	213	1	2126	3	Y	19	50	1			17
							21	9									
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	167	1	1749	3	Y	31					48
							34	9									
05	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	157	1	1744	3	Y	15	39	1			24
							17	9									
06	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	171	1	1808	3	Y	-0-					24
07	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	166	1	2127	3	Y	5					29
							6	9									
08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	147	1	1969	3	Y	3					32
							3	9									
09	1980	X	1482	-0-	-498	-0-	135	1	1347	3	Y	-0-					32
10	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	195	1	1963	3	Y	22	40	1			14
							24	9									
11	2220	X	1838	-0-	-382	-0-	140	1	1698	3	Y	-0-					14
12	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	116	1	1484	3	Y	15	24	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					87
02	560	N	32	-0-	-528	-0-	2	1	30	3	N	-0-					87
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	N	-0-					87
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					87
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					87
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					87
07	372	N	102	-0-	-270	-0-	5	1	97	3	N	-0-					87
08	558	N	183	-0-	-375	-0-	10	1	173	3	N	-0-					87
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	3	N	-0-					87
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					87
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	40					127
							44	9									
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	6	18	1			3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	18	1			6
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	11					17
							12	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	7	18	1			6
							8	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	4					10
							4	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	12	19	1			3
							13	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	4					7
							4	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	19	1	190	3	Y	4					9
							4	9									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	97	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	82	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	324	-0-	-637	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	41	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	67	1	719	3	Y	207	246	1			75
							228	9									
02	1456	X	140	-0-	-1316	-0-	15	1	125	3	Y	-0-	75	1			-0-
03	1612	X	1327	-0-	-285	-0-	121	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	961	-0-	-599	-0-	84	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	55	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	211	-0-	-1079	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	678	-0-	-655	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	932	-0-	-401	-0-	65	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	136	1	1368	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	858	-0-	-42	-0-	65	1	793	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	989	-0-	-127	-0-	72	1	917	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					64
02	1512	X	630	-0-	-882	-0-	60	1	498	3	Y	65	101	1			28
							72	9									
03	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	92	1	925	3	Y	85	88	1			25
							94	9									
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	851	3	Y	65					90
							72	9									
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	Y	66	102	1			54
							73	9									
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	111	1	1175	3	Y	66					120
							73	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	120	213	1			27
							132	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	835	3	Y	30					57
							33	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1283	3	Y	54	95	1			16
							59	9									
10	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	96	1	972	3	Y	55					71
							61	9									
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	56	1	678	3	Y	68	109	1			30
							75	9									
12	1519	N	783	-0-	-736	-0-	52	1	668	3	Y	57					87
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	3	Y	-0-					13
02	1904	X	903	-0-	-1001	-0-	97	1	805	3	Y	1					14
							1	9									
03	1550	X	881	-0-	-669	-0-	80	1	801	3	Y	-0-					14
04	960	X	804	-0-	-156	-0-	70	1	734	3	Y	-0-					14
05	992	X	625	-0-	-367	-0-	52	1	573	3	Y	-0-	8	1			6
06	960	X	632	-0-	-328	-0-	55	1	577	3	Y	-0-					6
07	837	N	145	-0-	-692	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					6
08	620	N	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					6
09	630	N	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					6
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					6
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	3	Y	-0-					11
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	166	1	1385	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
04	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	111	1	1163	3	Y	3					7
							3	9									
05	1705	X	1144	-0-	-561	-0-	94	1	1044	3	Y	5					12
							6	9									
06	1920	X	867	-0-	-1053	-0-	74	1	787	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
07	1984	X	1056	-0-	-928	-0-	76	1	979	3	Y	1					7
							1	9									
08	1984	X	908	-0-	-1076	-0-	63	1	844	3	Y	1					8
							1	9									
09	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	93	1	924	3	Y	1					9
							1	9									
10	1147	X	811	-0-	-336	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					9
11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
*12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	4872	X	285	-0-	-4587	-0-	15	1	261	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
03	5394	X	388	-0-	-5006	-0-	17	1	345	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
04	3120	X	136	-0-	-2984	-0-	5	1	106	3	Y	23	16	1			13
							25	9									
05	3007	X	199	-0-	-2808	-0-	8	1	172	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
06	360	X	70	-0-	-290	-0-	3	1	64	3	Y	3					16
							3	9									
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	14	16	1			14
							15	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	14	1	223	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	14					20
							15	9									
12	465	N	143	-0-	-322	-0-	9	1	111	3	Y	21	17	1			24
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	642	3	Y	63	60	1			10
							69	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	38	42	1			6
							42	9									
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	526	3	Y	23	14	1			15
							25	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	Y	30	14	1			31
							33	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	54	1	693	3	Y	22	45	1			8
							24	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	42	35	1			15
							46	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	711	3	Y	32	32	1			15
							35	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	1039	3	Y	41	29	1			27
							45	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	63	1	760	3	Y	51	75	1			3
							56	9									
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	717	3	Y	60	33	1			30
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	Y	-0-					3
02	392	N	13	-0-	-379	-0-	1	1	11	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					90
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					90
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					90
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					90
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					90
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					90
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					90
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					90
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					90
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					16
02	2184	X	351	-0-	-1833	-0-	35	1	295	3	Y	19	27	1			8
							21	9									
03	2418	X	503	-0-	-1915	-0-	44	1	436	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
04	810	X	498	-0-	-312	-0-	42	1	436	3	Y	18					24
							20	9									
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	18	27	1			15
							20	9									
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	Y	20					35
							22	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	436	3	Y	27	56	1			6
							30	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	12					18
							13	9									
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	37	1	372	3	Y	11	26	1			3
							12	9									
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	43	1	436	3	Y	13					16
							14	9									
11	510	N	329	-0-	-181	-0-	24	1	291	3	Y	13	23	1			6
							14	9									
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	21	1	264	3	Y	9					15
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	86	1	915	3	Y	65	61	1			47
							72	9									
02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	98	1	818	3	Y	41	71	1			17
							45	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	3	Y	72	60	1			29
							79	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	3	Y	54	62	1			21
							59	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1130	3	Y	52	57	1			16
							57	9									
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	112	1	1182	3	Y	17					33
							19	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	3	Y	64	67	1			30
							70	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	87	1	1160	3	Y	31	47	1			14
							34	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	3	Y	48	37	1			25
							53	9									
10	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	127	1	1282	3	Y	60	68	1			17
							66	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	101	1	1228	3	Y	59	65	1			11
							65	9									
12	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	98	1	1255	3	Y	67	52	1			26
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 15,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	94	62	1			57
							103	9									
02	532	X	363	-0-	-169	-0-	15	1	275	3	Y	66	67	1			56
							73	9									
03	589	X	563	-0-	-26	-0-	17	1	355	3	Y	174	187	1			43
							191	9									
04	570	X	458	-0-	-112	-0-	12	1	261	3	Y	168	116	1			95
							185	9									
05	589	X	397	-0-	-192	-0-	12	1	256	3	Y	117	120	1			92
							129	9									
06	570	X	233	-0-	-337	-0-	9	1	200	3	Y	22					114
							24	9									
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	15	1	287	3	Y	99	112	1			101
							109	9									
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	15	1	242	3	Y	98	123	1			76
							108	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	111	121	1			66
							122	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	98	120	1			44
							108	9									
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	207	3	Y	98					142
							108	9									
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	8	1	104	3	Y	126	119	1			149
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	325	-0-	-263	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	275	-0-	-97	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	225	-0-	-271	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	74	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	79	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	117	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	107	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	86	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	113	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	93	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	55	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	100	1	993	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	953	-0-	-349	-0-	86	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	49	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	65	1	833	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-		31	1	560	3	Y	56	31	1			34
								62	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-		25	1	458	3	Y	39	40	1			33
								43	9									
03	806	N	779	-0-	-27	-0-		34	1	700	3	Y	41	64	1			10
								45	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		49	1	1090	3	Y	29	23	1			16
								32	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-		41	1	868	3	Y	21	21	1			16
								23	9									
06	750	N	525	-0-	-225	-0-		21	1	500	3	Y	4					20
								4	9									
07	1209	X	569	-0-	-640	-0-		27	1	523	3	Y	17	19	1			18
								19	9									
08	1209	X	1057	-0-	-152	-0-		59	1	980	3	Y	16	21	1			13
								18	9									
09	1170	X	786	-0-	-384	-0-		48	1	718	3	Y	18	20	1			11
								20	9									
10	930	X	921	-0-	-9	-0-		55	1	846	3	Y	18	21	1			8
								20	9									
11	1020	X	731	-0-	-289	-0-		54	1	655	3	Y	20					28
								22	9									
12	1054	X	467	-0-	-587	-0-		32	1	412	3	Y	21	23	1			26
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-		309	1	5618	3	Y	-0-					19
02	7812	X	6247	-0-	-1565	-0-		328	1	5900	3	Y	17					36
								19	9									
03	8649	X	6208	-0-	-2441	-0-		289	1	5919	3	Y	-0-					36
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-		375	1	8367	3	Y	-0-					36
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-		422	1	8991	3	Y	39					75
								43	9									
06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-		361	1	8456	3	Y	-0-					75
07	9021	X	6384	-0-	-2637	-0-		314	1	6070	3	Y	-0-					75
08	9455	X	1096	-0-	-8359	-0-		62	1	1034	3	Y	-0-					75
09	9150	X	1484	-0-	-7666	-0-		93	1	1391	3	Y	-0-					75
10	9455	X	2251	-0-	-7204	-0-		136	1	2115	3	Y	-0-					75
11	8820	X	1677	-0-	-7143	-0-		128	1	1549	3	Y	-0-					75
12	6386	X	1145	-0-	-5241	-0-		83	1	1062	3	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 59,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1795	3	Y	2					59
							2	9									
02	2072	X	2012	-0-	-60	-0-	102	1	1843	3	Y	61					120
							67	9									
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	3	Y	47	119	1			48
							52	9									
04	1830	X	1549	-0-	-281	-0-	65	1	1444	3	Y	36					84
							40	9									
05	2232	X	1790	-0-	-442	-0-	78	1	1659	3	Y	48					132
							53	9									
06	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	79	1	1863	3	Y	19					151
							21	9									
07	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	92	1	1768	3	Y	35	114	1			72
							39	9									
08	2356	X	1485	-0-	-871	-0-	82	1	1369	3	Y	31					103
							34	9									
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	148	1	2212	3	Y	36					139
							40	9									
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	3	Y	-0-					139
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1798	3	Y	20					159
							22	9									
12	2480	X	2091	-0-	-389	-0-	150	1	1921	3	Y	18					177
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	132	1	1409	3	Y	-0-					17
02	1904	X	1289	-0-	-615	-0-	138	1	1148	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
03	2108	X	1559	-0-	-549	-0-	140	1	1399	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
04	1500	X	1050	-0-	-450	-0-	91	1	951	3	Y	7					16
							8	9									
05	1550	X	1438	-0-	-112	-0-	118	1	1307	3	Y	12					28
							13	9									
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	178	1	1883	3	Y	11	26	1			13
							12	9									
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	157	1	2018	3	Y	2					15
							2	9									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	105	1	1407	3	Y	3					18
							3	9									
09	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	156	1	1546	3	Y	1					19
							1	9									
10	2170	X	1542	-0-	-628	-0-	139	1	1402	3	Y	1					20
							1	9									
11	2100	X	1526	-0-	-574	-0-	116	1	1403	3	Y	6	20	1			6
							7	9									
12	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	148	1	1888	3	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	149	1	1595	3	Y	-0-					19
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	161	1	1343	3	Y	4					23
							4	9									
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	170	1	1703	3	Y	11	24	1			10
							12	9									
04	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	138	1	1442	3	Y	19					29
							21	9									
05	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	115	1	1276	3	Y	8	24	1			13
							9	9									
06	1830	X	1421	-0-	-409	-0-	123	1	1298	3	Y	-0-					13
07	1891	X	1672	-0-	-219	-0-	121	1	1548	3	Y	3					16
							3	9									
08	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	125	1	1672	3	Y	3					19
							3	9									
09	1590	X	1333	-0-	-257	-0-	122	1	1211	3	Y	-0-					19
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	168	1	1692	3	Y	14	24	1			9
							15	9									
11	1740	X	1608	-0-	-132	-0-	122	1	1486	3	Y	-0-					9
12	1798	X	1378	-0-	-420	-0-	99	1	1267	3	Y	11	16	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					133
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					133
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	Y	1	83	1			51
							1	9									
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					52
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	15	57	1			10
							17	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	6					16
							7	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					16
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	5					21
							6	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					21
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	13					34
							14	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	8	31	1			11
							9	9									
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					11
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	34	1	283	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	480	N	219	-0-	-261	-0-	19	1	198	3	Y	2					7
							2	9									
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	16	1	182	3	Y	4					11
							4	9									
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	17	1	183	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	130	3	Y	1					5
							1	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					5
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	145	3	Y	1					6
							1	9									
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					6
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	10	1	118	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	3	N	-0-					128
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	3	N	-0-					128
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	3	N	-0-					128
04	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	64	1	1421	3	N	-0-					128
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1556	3	N	-0-					128
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	64	1	1501	3	N	-0-					128
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	N	-0-					128
08	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	82	1	1366	3	N	-0-					128
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	3	N	-0-					128
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	3	N	-0-					128
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1523	3	N	-0-					128
12	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	117	1	1501	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-		26	1	279	3	Y	15	51	1			21
								17	9									
02	504	N	501	-0-	-3	-0-		52	1	431	3	Y	16					37
								18	9									
03	465	N	380	-0-	-85	-0-		32	1	324	3	Y	22	39	1			20
								24	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-		33	1	345	3	Y	6					26
								7	9									
05	558	N	357	-0-	-201	-0-		28	1	314	3	Y	14					40
								15	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-		23	1	248	3	Y	2					42
								2	9									
07	403	N	245	-0-	-158	-0-		17	1	216	3	Y	11					53
								12	9									
08	372	N	205	-0-	-167	-0-		14	1	183	3	Y	7					60
								8	9									
09	270	N	189	-0-	-81	-0-		17	1	172	3	Y	-0-					60
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-		22	1	222	3	Y	6	45	1			21
								7	9									
11	210	N	152	-0-	-58	-0-		11	1	135	3	Y	5					26
								6	9									
12	186	N	61	-0-	-125	-0-		4	1	55	3	Y	2					28
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-		182	1	1943	3	Y	86	100	1			31
								95	9									
02	3024	X	1762	-0-	-1262	-0-		178	1	1481	3	Y	94	89	1			36
								103	9									
03	3348	X	2640	-0-	-708	-0-		216	1	2164	3	Y	236	236	1			36
								260	9									
04	3240	X	1884	-0-	-1356	-0-		149	1	1561	3	Y	158	170	1			24
								174	9									
05	2449	X	2126	-0-	-323	-0-		167	1	1847	3	Y	102	59	1			67
								112	9									
06	2550	X	1969	-0-	-581	-0-		159	1	1677	3	Y	121	61	1			127
								133	9									
07	2635	X	2513	-0-	-122	-0-		174	1	2241	3	Y	89	184	1			32
								98	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-		196	1	2621	3	Y	137	121	1			48
								151	9									
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-		198	1	1964	3	Y	122	113	1			57
								134	9									
10	2511	X	1870	-0-	-641	-0-		155	1	1562	3	Y	139	105	1			91
								153	9									
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-		207	1	2508	3	Y	216	294	1			13
								238	9									
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-		160	1	2047	3	Y	263	144	1			132
								289	9									

TOTAL GAS PROD: 27,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		454	-0-	454	454	39	1	415	3	Y	-0-					5
02	INC G-10		370	-0-	370	824	39	1	323	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
03	1382	N	558	-0-	-824	-0-	50	1	498	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	479	3	Y	7					10
							8	9									
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	30	1	330	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	46	1	484	3	Y	8					15
							9	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	14	26	1			3
							15	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	Y	4					7
							4	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	68	1	685	3	Y	5					7
							6	9									
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	47	1	566	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	47	1	605	3	Y	8					12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	271	-0-	-205	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	40	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	421	-0-	-209	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	68	-0-	-366	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	67	-0-	-113	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	33	-0-	-401	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	29	-0-	-391	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-					78
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	51	1	422	3	Y	-0-					78
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	26	1	261	3	Y	17					95
							19	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					95
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	3	Y	-0-					95
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					95
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					95
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					95
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					95
10	558	N	108	-0-	-450	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					95
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					95
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	3	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-					5
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	34	1	379	3	Y	3					7
							3	9									
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	31	1	325	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					3
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	24	1	322	3	Y	1					4
							1	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					4
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					4
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-		-0-		8	1	140	3	Y	1					8
									1	9									
02	1232	N	63	-0-	-1169		-0-		3	1	59	3	Y	1					9
									1	9									
03	868	N	538	-0-	-330		-0-		25	1	509	3	Y	4	9	1			4
									4	9									
04	150	N	134	-0-	-16		-0-		6	1	127	3	Y	1					5
									1	9									
05	62	N	61	-0-	-1		-0-		3	1	57	3	Y	1					6
									1	9									
06	510	N	76	-0-	-434		-0-		3	1	72	3	Y	1					7
									1	9									
07	124	N	106	-0-	-18		-0-		5	1	100	3	Y	1	5	1			3
									1	9									
08	82	N	82	-0-	-0-		-0-		5	1	77	3	Y	-0-					3
09	123	N	123	-0-	-0-		-0-		8	1	114	3	Y	1					4
									1	9									
10	151	N	151	-0-	-0-		-0-		9	1	142	3	Y	-0-					4
11	91	N	91	-0-	-0-		-0-		7	1	83	3	Y	1					5
									1	9									
12	124	N	60	-0-	-64		-0-		4	1	56	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1829	-0-	-0-		-0-		157	1	1672	3	Y	-0-					20
02	2324	X	1270	-0-	-1054		-0-		136	1	1131	3	Y	3	13	1			10
									3	9									
03	1984	X	1805	-0-	-179		-0-		162	1	1624	3	Y	17	18	1			9
									19	9									
04	1840	X	1840	-0-	-0-		-0-		160	1	1671	3	Y	8					17
									9	9									
05	1829	X	1468	-0-	-361		-0-		120	1	1335	3	Y	12					29
									13	9									
06	2080	X	2080	-0-	-0-		-0-		178	1	1885	3	Y	15	27	1			17
									17	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-		-0-		169	1	2170	3	Y	4					21
									4	9									
08	1891	X	1014	-0-	-877		-0-		70	1	941	3	Y	3					24
									3	9									
09	2070	X	1568	-0-	-502		-0-		143	1	1422	3	Y	3					27
									3	9									
10	2356	X	784	-0-	-1572		-0-		71	1	713	3	Y	-0-					27
11	2280	X	603	-0-	-1677		-0-		46	1	553	3	Y	4	27	1			4
									4	9									
12	2356	X	50	-0-	-2306		-0-		4	1	46	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	924	3	Y	70					181
							77	9									
02	1260	X	1172	-0-	-88	-0-	126	1	1046	3	Y	-0-					181
03	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	97	1	968	3	Y	-0-					181
04	1050	X	489	-0-	-561	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					181
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	3	Y	36					217
							40	9									
06	1260	X	741	-0-	-519	-0-	60	1	635	3	Y	42	154	1			105
							46	9									
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	Y	27					132
							30	9									
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	58	1	772	3	Y	36					168
							40	9									
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	129	1	1281	3	Y	41					209
							45	9									
10	1612	X	986	-0-	-626	-0-	87	1	880	3	Y	17	155	1			71
							19	9									
11	1560	X	1476	-0-	-84	-0-	104	1	1265	3	Y	97					168
							107	9									
12	1612	X	1204	-0-	-408	-0-	84	1	1078	3	Y	38					206
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	148	1	1584	3	Y	20					152
							22	9									
02	1988	X	1156	-0-	-832	-0-	124	1	1032	3	Y	-0-					152
03	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	121	1	1209	3	Y	5					157
							6	9									
04	1800	X	1015	-0-	-785	-0-	87	1	908	3	Y	18					175
							20	9									
05	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	102	1	1133	3	Y	-0-					175
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	176	1	1859	3	Y	-0-					175
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	121	1	1548	3	Y	-0-					175
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1218	3	Y	-0-					175
09	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	146	1	1454	3	Y	-0-					175
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	141	1	1420	3	Y	-0-					175
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	114	1	1382	3	Y	-0-					175
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	105	1	1348	3	Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	39	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	35	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	393	-0-	-537	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	414	-0-	-454	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	266	-0-	-694	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	22	1	183	3	Y	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	15	1	193	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			129
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	3	1	22	3	N	6			135
							7	9							
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			135
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			135
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			135
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			135
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			135
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			135
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			135
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			135
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			135
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-		-0-		2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9		-0-		2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3		-0-		3	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8		-0-		2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4		-0-		2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10		-0-		2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3		-0-		2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13		-0-		1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-		-0-		6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-		-0-		3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4		-0-		2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26		-0-		3	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-		-0-		23	1	242	3	Y	-0-					59
02	616	N	89	-0-	-527		-0-		8	1	70	3	Y	10					69
									11	9									
03	434	N	104	-0-	-330		-0-		8	1	77	3	Y	17					86
									19	9									
04	380	N	380	-0-	-0-		-0-		32	1	339	3	Y	8					94
									9	9									
05	271	N	271	-0-	-0-		-0-		21	1	230	3	Y	18					112
									20	9									
06	219	N	219	-0-	-0-		-0-		19	1	198	3	Y	2					114
									2	9									
07	403	N	171	-0-	-232		-0-		12	1	159	3	Y	-0-					114
08	279	N	187	-0-	-92		-0-		13	1	174	3	Y	-0-					114
09	225	N	225	-0-	-0-		-0-		21	1	204	3	Y	-0-					114
10	186	N	142	-0-	-44		-0-		13	1	129	3	Y	-0-					114
11	256	N	256	-0-	-0-		-0-		18	1	216	3	Y	20					134
									22	9									
12	248	N	155	-0-	-93		-0-		10	1	127	3	Y	16					150
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-		-0-		2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-		-0-		2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-		-0-		2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19		-0-		11	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-		-0-		2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7		-0-		1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-		-0-		1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-		-0-		2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-		-0-		2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3		-0-		2	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4		-0-		2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6		-0-		2	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	-0-			-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	3	Y	-0-			-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1323	3	Y	-0-			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	46	1	1089	3	Y	-0-			-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	57	1	952	3	Y	-0-			-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1220	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	74	1	1155	3	Y	-0-			-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	85	1	1092	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	3	Y	-0-			18
02	1260	X	1240	-0-	-20	-0-	64	1	1157	3	Y	17			35
							19	9							
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	70	1	1428	3	Y	-0-			35
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	59	1	1326	3	Y	-0-			35
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	59	1	1258	3	Y	41			76
							45	9							
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	55	1	1297	3	Y	-0-			76
07	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	63	1	1210	3	Y	-0-			76
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	59	1	977	3	Y	-0-			76
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	3	Y	-0-			76
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	-0-			76
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	104	1	1262	3	Y	-0-			76
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	103	1	1311	3	Y	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 15,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	948	3	Y	-0-			5
02	1372	X	741	-0-	-631	-0-	39	1	702	3	Y	-0-			5
03	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	49	1	1013	3	Y	-0-			5
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	-0-			5
05	992	X	713	-0-	-279	-0-	32	1	681	3	Y	-0-			5
06	1020	X	747	-0-	-273	-0-	31	1	716	3	Y	-0-			5
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	50	1	962	3	Y	-0-			5
08	1085	X	550	-0-	-535	-0-	31	1	519	3	Y	-0-			5
09	1050	X	157	-0-	-893	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			5
10	1023	X	610	-0-	-413	-0-	37	1	573	3	Y	-0-			5
11	990	X	697	-0-	-293	-0-	53	1	644	3	Y	-0-			5
12	1023	X	491	-0-	-532	-0-	36	1	455	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	3	Y	41	87	1			51
							45	9									
02	1680	X	1214	-0-	-466	-0-	126	1	1051	3	Y	34					85
							37	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	3	Y	39	88	1			36
							43	9									
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	132	1	1375	3	Y	12					48
							13	9									
05	1364	X	993	-0-	-371	-0-	80	1	885	3	Y	25					73
							28	9									
06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	95	1	1006	3	Y	4					77
							4	9									
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	70	1	894	3	Y	28					105
							31	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	Y	17					122
							19	9									
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	84	1	833	3	Y	-0-					122
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	132	1	1329	3	Y	17	90	1			49
							19	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	100	1	1216	3	Y	23					72
							25	9									
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	100	1	1278	3	Y	12					84
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					30
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					30
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					30
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	100					130
							110	9									
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					130
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	60					190
							66	9									
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	19	1	367	3	Y	-0-	171	1			19
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	299	3	Y	1					20
							1	9									
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					20
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					20
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					20
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					4
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	3	1			1
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1					1
							1	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	21	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	116	1	2100	3	Y	-0-					5
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	115	1	2069	3	Y	5					10
							6	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	115	1	2356	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
04	2130	X	2039	-0-	-91	-0-	87	1	1949	3	Y	3					7
							3	9									
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	92	1	1957	3	Y	4					11
							4	9									
06	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	86	1	2011	3	Y	2					13
							2	9									
07	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	113	1	2179	3	Y	3	10	1			6
							3	9									
08	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	115	1	1914	3	Y	2					8
							2	9									
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	155	1	2322	3	Y	3					11
							3	9									
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	142	1	2202	3	Y	-0-					11
11	2220	X	2106	-0-	-114	-0-	160	1	1944	3	Y	2					13
							2	9									
12	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	123	1	1575	3	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	68	1	730	3	Y	7	39	1			28
							8	9									
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	84	1	701	3	Y	15					43
							17	9									
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	65	1	647	3	Y	22					65
							24	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	886	3	Y	38	55	1			48
							42	9									
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	56	1	624	3	Y	17					65
							19	9									
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	54	1	572	3	Y	25					90
							28	9									
07	1054	N	419	-0-	-635	-0-	29	1	368	3	Y	20	80	1			30
							22	9									
08	713	N	259	-0-	-454	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					30
09	660	N	208	-0-	-452	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					30
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					30
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	Y	118	83	1			65
							130	9									
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	910	3	Y	26					91
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					10
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					10
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					10
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					10
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					10
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					10
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					10
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	29	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	46	27	1			28
							51	9									
02	1540	X	267	-0-	-1273	-0-	13	1	231	3	Y	21	31	1			18
							23	9									
03	1705	X	555	-0-	-1150	-0-	24	1	499	3	Y	29	40	1			7
							32	9									
04	1650	X	244	-0-	-1406	-0-	10	1	224	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
05	620	X	522	-0-	-98	-0-	23	1	485	3	Y	13	8	1			10
							14	9									
06	540	X	409	-0-	-131	-0-	17	1	390	3	Y	2					12
							2	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
08	527	N	303	-0-	-224	-0-	17	1	279	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	7					10
							8	9									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	Y	11	8	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	54	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	60	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	178	-0-	-542	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	322	-0-	-267	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	50	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1986	3	Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	108	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	101	1	2070	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	78	1	1736	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	67	1	1570	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	77	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	83	1	1377	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1911	3	Y	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	176	1	2130	3	Y	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	40	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	41	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	-0-	60	1	936	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	66	1	802	3	Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	9	114	1			72
							10	9									
02	476	N	251	-0-	-225	-0-	25	1	208	3	Y	16					88
							18	9									
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	187	3	Y	4					92
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	9	78	1			23
							10	9									
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	21	1	235	3	Y	3					26
							3	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	6					32
							7	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	13	1	169	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					10
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					10
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					10
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	122	3	Y	25	21	1			14
							28	9									
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	13	1	166	3	Y	7					21
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-		70	1	752	3	Y	142	108	1			103
								156	9									
02	868	N	757	-0-	-111	-0-		71	1	594	3	Y	84	153	1			34
								92	9									
03	713	N	572	-0-	-141	-0-		42	1	425	3	Y	95	91	1			38
								105	9									
04	960	N	343	-0-	-617	-0-		26	1	272	3	Y	41	63	1			16
								45	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		78	1	868	3	Y	108	90	1			34
								119	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		98	1	1031	3	Y	37					71
								41	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		84	1	1082	3	Y	138	144	1			65
								152	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		72	1	965	3	Y	68	102	1			31
								75	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		109	1	1082	3	Y	105	80	1			56
								116	9									
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-		98	1	991	3	Y	127	147	1			36
								140	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		74	1	902	3	Y	132	144	1			24
								145	9									
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-		80	1	1026	3	Y	144	113	1			55
								158	9									

TOTAL GAS PROD: 12,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		93	1	997	3	Y	-0-					29
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		144	1	1197	3	Y	6	19	1			16
								7	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		126	1	1264	3	Y	26	29	1			13
								29	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		120	1	1253	3	Y	13					26
								14	9									
05	1488	N	1164	-0-	-324	-0-		94	1	1045	3	Y	23					49
								25	9									
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-		107	1	1134	3	Y	21	46	1			24
								23	9									
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-		90	1	1162	3	Y	4					28
								4	9									
08	1178	N	864	-0-	-314	-0-		60	1	798	3	Y	5					33
								6	9									
09	1260	N	643	-0-	-617	-0-		59	1	582	3	Y	2					35
								2	9									
10	1271	N	836	-0-	-435	-0-		75	1	760	3	Y	1					36
								1	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		92	1	1115	3	Y	14	36	1			14
								15	9									
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		86	1	1103	3	Y	3					17
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1372	3	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	3	Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	59	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	311	-0-	-1115	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	207	-0-	-940	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	128	-0-	-1612	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	45	1	1059	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	53	1	1030	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	822	-0-	-294	-0-	47	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	-0-					197
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	3	Y	-0-					197
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	3	Y	-0-					197
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	3	Y	-0-					197
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	66	178	1			85
							73	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	3	Y	-0-					85
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					85
08	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	90	1	1492	3	Y	-0-					85
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	124	1	1850	3	Y	-0-					85
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1901	3	Y	-0-					85
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	3	Y	-0-					85
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	143	1	1834	3	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	549	3	Y	4					6
							4	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	5					11
							6	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	536	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	39	1	432	3	Y	4					15
							4	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	48	1	504	3	Y	5					20
							6	9									
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	38	1	491	3	Y	7	18	1			9
							8	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	-0-					9
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	-0-					9
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					9
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	38	1	486	3	Y	6					19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6633	X	2720	-0-	-3913	-0-	232	1	2477	3	Y	10					28
							11	9									
02	7308	X	2453	-0-	-4855	-0-	263	1	2190	3	Y	-0-					28
03	8091	X	2920	-0-	-5171	-0-	265	1	2655	3	Y	-0-					28
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	400	1	4183	3	Y	-0-					28
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	493	1	5465	3	Y	4					32
							4	9									
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	235	1	2482	3	Y	6	23	1			15
							7	9									
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	521	1	6697	3	Y	3					18
							3	9									
08	5952	X	551	-0-	-5401	-0-	38	1	505	3	Y	7					25
							8	9									
09	5760	X	638	-0-	-5122	-0-	58	1	577	3	Y	3					28
							3	9									
10	7223	X	3930	-0-	-3293	-0-	354	1	3574	3	Y	2	21	1			9
							2	9									
11	6990	X	799	-0-	-6191	-0-	60	1	729	3	Y	9					18
							10	9									
12	7223	X	2592	-0-	-4631	-0-	188	1	2398	3	Y	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	28	2	2878	3	Y	-0-					83
02	3332	X	2977	-0-	-355	-0-	27	2	2950	3	Y	-0-					83
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	30	2	3101	3	Y	-0-					83
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	35	2	3283	3	Y	-0-					83
05	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	27	2	3207	3	Y	-0-					83
06	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	21	2	3130	3	Y	2					85
							2	9									
07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	22	2	3307	3	Y	5					90
							6	9									
08	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	2744	3	2	9	Y	2	53	1			39
09	3330	X	2700	-0-	-630	-0-	19	2	2681	3	Y	-0-					39
10	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	23	2	2771	3	Y	-0-					39
11	3240	X	3096	-0-	-144	-0-	31	2	3065	3	Y	-0-					39
12	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	20	2	3199	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 36,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	5907	-0-	2907	2907	57	2	5788	3	Y	56	121	1			48
							62	9									
02	2800	N	3697	-0-	897	3804	32	2	3665	3	Y	-0-					48
03	7261	X	3457	-0-	-3804	-0-	32	2	3307	3	Y	107	83	1			72
							118	9									
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	32	2	3013	3	Y	36	79	1			29
							40	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	28	2	3390	3	Y	63					92
							69	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	23	2	3403	3	Y	77					169
							85	9									
07	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	20	2	2986	3	Y	80	79	1			170
							88	9									
08	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2919	3	52	9	Y	47	165	1			52
09	3510	X	2549	-0-	-961	-0-	18	2	2486	3	Y	41					93
							45	9									
10	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	26	2	3198	3	Y	86	68	1			111
							95	9									
11	3510	X	2484	-0-	-1026	-0-	24	2	2398	3	Y	56	80	1			87
							62	9									
12	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	17	2	2878	3	Y	38					125
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 40,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	78	1	830	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	847	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	847	3	Y	1					2
							1	9									
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	66	1	737	3	Y	-0-					2
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	66	1	701	3	Y	1					3
							1	9									
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	54	1	697	3	Y	-0-					3
08	806	N	478	-0-	-328	-0-	33	1	444	3	Y	1					4
							1	9									
09	780	N	442	-0-	-338	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					4
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	47	1	470	3	Y	-0-	3	1			1
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	18	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					2
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					2
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	-0-	1	1			1
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	-0-					1
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	N	699	-0-	-141	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					1
07	1302	N	601	-0-	-701	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					1
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	42	1	625	3	Y	-0-					2
10	589	N	283	-0-	-306	-0-	17	1	265	3	Y	1					3
							1	9									
11	780	N	286	-0-	-494	-0-	22	1	262	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	118	1	2147	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3604	-0-	-1324	-0-	190	1	3414	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	192	1	3942	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3543	-0-	-357	-0-	152	1	3391	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2165	-0-	-1834	-0-	97	1	2068	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	150	1	3519	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	188	1	3633	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2741	-0-	-1382	-0-	156	1	2585	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2182	-0-	-1478	-0-	137	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	190	1	2942	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	262	1	3183	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	276	1	3522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	2	630	3	Y	-0-					74
02	700	N	351	-0-	-349	-0-	3	2	348	3	Y	-0-					74
03	775	N	533	-0-	-242	-0-	5	2	528	3	Y	-0-					74
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	6	2	546	3	Y	-0-					74
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	2	474	3	Y	-0-					74
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	2	511	3	Y	1					75
							1	9									
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	2	2	305	3	Y	2					77
							2	9									
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	33	3			Y	-0-	45	1			32
09	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			Y	-0-					32
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	1	2	35	3	Y	-0-					32
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	2	488	3	Y	-0-					32
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	2	582	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					1
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					1
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					1
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					1
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					1
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	1					1
							1	9									
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	45	1	812	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1148	X	1044	-0-	-104	-0-	55	1	988	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	66	1	1345	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1560	X	1423	-0-	-137	-0-	61	1	1361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	50	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	69	1	1144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	84	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	81	1	1252	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	1144	-0-	-356	-0-	87	1	1056	3	Y	1					1
							1	9									
12	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	93	1	1194	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-		-0-	2	2	202	3	Y	39	35	1			34
								43	9									
02	166	N	166	-0-	-0-		-0-	1	2	165	3	Y	-0-					34
03	337	N	337	-0-	-0-		-0-	2	2	221	3	Y	104	68	1			70
								114	9									
04	247	N	247	-0-	-0-		-0-	2	2	206	3	Y	35	77	1			28
								39	9									
05	239	N	239	-0-	-0-		-0-	2	2	195	3	Y	38					66
								42	9									
06	96	N	96	-0-	-0-		-0-	1	2	80	3	Y	14					80
								15	9									
07	248	N	122	-0-	-126		-0-	1	2	96	3	Y	23	37	1			66
								25	9									
08	248	N	168	-0-	-80		-0-	144	3	24	9	Y	22	64	1			24
09	116	N	116	-0-	-0-		-0-	1	2	92	3	Y	21					45
								23	9									
10	180	N	180	-0-	-0-		-0-	1	2	143	3	Y	33	33	1			45
								36	9									
11	171	N	171	-0-	-0-		-0-	1	2	134	3	Y	33	32	1			46
								36	9									
12	124	N	113	-0-	-11		-0-	1	2	93	3	Y	17					63
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	3			Y	-0-					221
02	95	N	95	-0-	-0-		-0-	1	2	94	3	Y	-0-					221
03	60	N	60	-0-	-0-		-0-	1	2	59	3	Y	-0-					221
04	56	N	56	-0-	-0-		-0-	1	2	55	3	Y	-0-					221
05	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3			Y	-0-					221
06	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	3			Y	-0-					221
07	62	N	23	-0-	-39		-0-	23	3			Y	-0-					221
08	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	3			Y	-0-					221
09	60	N	46	-0-	-14		-0-	46	3			Y	-0-					221
10	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	3			Y	-0-					221
11	61	N	61	-0-	-0-		-0-	1	2	60	3	Y	-0-					221
12	62	N	42	-0-	-20		-0-	42	3			Y	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-		-0-		-0-		5	2	563	3	Y	5	10	1			6
										6	9									
02	700	N	516	-0-		-184		-0-		5	2	504	3	Y	6	8	1			4
										7	9									
03	775	N	530	-0-		-245		-0-		5	2	497	3	Y	25	10	1			19
										28	9									
04	570	N	13	-0-		-557		-0-		12	3	1	9	Y	1	19	1			1
05	558	N	-0-	-0-		-558		-0-						Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-		-510		-0-						Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-		-0-		-0-		8	2	1227	3	Y	6	2	1			4
										7	9									
08	2914	N	2914	-0-		-0-		-0-		2903	3	11	9	Y	10	7	1			7
09	647	N	647	-0-		-0-		-0-		4	2	633	3	Y	9					16
										10	9									
10	1240	N	503	-0-		-737		-0-		4	2	490	3	Y	8	10	1			14
										9	9									
11	2310	N	498	-0-		-1812		-0-		5	2	484	3	Y	8	9	1			13
										9	9									
*12	686	N	686	-0-		-0-		-0-		4	2	678	3	Y	4					17
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-		-0-		-0-		81	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-		-0-		-0-		80	1	1446	3	Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-		-0-		-0-		78	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1315	-0-		-185		-0-		56	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1372	-0-		-333		-0-		62	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1275	-0-		-345		-0-		52	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1163	-0-		-201		-0-		57	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	826	-0-		-538		-0-		47	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-		-0-		-0-		108	1	1624	3	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-		-0-		-0-		114	1	1775	3	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-		-0-		-0-		130	1	1571	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1572	-0-		-226		-0-		114	1	1458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					20
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	121	1	1005	3	Y	1	13	1			8
							1	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	102	1	1018	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	70	1	734	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	85	1	941	3	Y	5					9
							6	9									
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	89	1	939	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	1240	X	952	-0-	-288	-0-	69	1	882	3	Y	1					11
							1	9									
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	3	Y	4					15
							4	9									
09	1050	X	848	-0-	-202	-0-	77	1	770	3	Y	1					16
							1	9									
10	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	96	1	971	3	Y	1					17
							1	9									
11	1740	X	582	-0-	-1158	-0-	44	1	535	3	Y	3	17	1			3
							3	9									
12	1798	X	340	-0-	-1458	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	5	2	508	3	Y	-0-					133
02	1512	X	34	-0-	-1478	-0-	34	3			Y	-0-					133
03	1674	X	701	-0-	-973	-0-	7	2	694	3	Y	-0-					133
04	1410	X	65	-0-	-1345	-0-	65	3			Y	-0-					133
05	1457	X	65	-0-	-1392	-0-	1	2	64	3	Y	-0-					133
06	690	X	54	-0-	-636	-0-	48	3	6	9	Y	5					138
07	713	X	59	-0-	-654	-0-	48	3	11	9	Y	10					148
08	713	X	21	-0-	-692	-0-	18	3	3	9	Y	3	87	1			64
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					64
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	1	2	48	3	Y	-0-					64
11	60	X	58	-0-	-2	-0-	1	2	57	3	Y	-0-					64
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	49	-0-	-427	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	33	-0-	-494	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	25	-0-	-455	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	11	2	1122	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	1596	X	1152	-0-	-444	-0-	10	2	1140	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1767	X	1206	-0-	-561	-0-	12	2	1185	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
04	1710	X	1346	-0-	-364	-0-	14	2	1328	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
05	1271	X	834	-0-	-437	-0-	7	2	821	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1230	X	927	-0-	-303	-0-	6	2	918	3	Y	3					6
							3	9									
07	1395	X	735	-0-	-660	-0-	5	2	727	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
08	1395	X	957	-0-	-438	-0-	953	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	1350	X	1000	-0-	-350	-0-	7	2	989	3	Y	4					7
							4	9									
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	13	2	1553	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	14	2	1463	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
*12	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	7	2	1203	3	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	9	2	918	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	6	2	666	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	9	2	951	3	Y	30	13	1			23
							33	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	11	2	1037	3	Y	15	31	1			7
							17	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	8	2	944	3	Y	16	13	1			10
							18	9									
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	6	2	893	3	Y	10					20
							11	9									
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	6	2	890	3	Y	14	25	1			9
							15	9									
08	961	N	711	-0-	-250	-0-	699	3	12	9	Y	11	12	1			8
09	900	N	660	-0-	-240	-0-	5	2	643	3	Y	11					19
							12	9									
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	7	2	820	3	Y	12	12	1			19
							13	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	7	2	734	3	Y	8	13	1			14
							9	9									
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	2	740	3	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	139	-0-	-791	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	90	1	956	3	Y	-0-					9
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	197	1	1640	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	3	Y	3					5
							3	9									
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	138	1	1535	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	1890	N	1381	-0-	-509	-0-	119	1	1259	3	Y	3					6
							3	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
08	1674	N	895	-0-	-779	-0-	62	1	832	3	Y	1					2
							1	9									
09	1380	N	604	-0-	-776	-0-	55	1	545	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1767	N	200	-0-	-1567	-0-	18	1	180	3	Y	2					3
							2	9									
11	870	N	133	-0-	-737	-0-	10	1	121	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	17	1	216	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	3	Y	-0-					15
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					15
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	31	3	Y	25					40
							28	9									
04	750	N	37	-0-	-713	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					40
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					40
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					40
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					40
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					40
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					40
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					28
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	18	1			10
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					36
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	10	1	86	3	Y	7					43
							8	9									
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	10	1	97	3	Y	22	46	1			19
							24	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	40					59
							44	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	17	48	1			28
							19	9									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					28
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	52	3	Y	6					34
							7	9									
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	14	1	186	3	Y	5					39
							6	9									
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					39
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	37	52	1			24
							41	9									
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					24
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	28	42	1			10
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	1220	-0-	-960	-0-	64	1	1155	3	Y	1					24
							1	9									
02	5432	X	966	-0-	-4466	-0-	50	1	895	3	Y	19					43
							21	9									
03	6014	X	905	-0-	-5109	-0-	41	1	846	3	Y	16	43	1			16
							18	9									
04	5820	X	625	-0-	-5195	-0-	26	1	585	3	Y	13					29
							14	9									
05	1395	X	584	-0-	-811	-0-	25	1	541	3	Y	16					45
							18	9									
06	1170	X	459	-0-	-711	-0-	19	1	434	3	Y	5					50
							6	9									
07	1085	X	339	-0-	-746	-0-	16	1	315	3	Y	7	38	1			19
							8	9									
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	18	1	293	3	Y	8					27
							9	9									
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	13	1	196	3	Y	4					31
							4	9									
10	341	N	97	-0-	-244	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					31
11	300	N	62	-0-	-238	-0-	5	1	56	3	Y	1					32
							1	9									
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	6	1	76	3	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	310	-0-	-2854	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	262	-0-	-3241	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	216	-0-	-2724	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	179	-0-	-1588	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	106	-0-	-674	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	2	289	3	Y	16	17	1			13
							18	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	2	325	3	Y	-0-					13
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	2	320	3	Y	40	26	1			27
							44	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	2	436	3	Y	15	30	1			12
							17	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	2	416	3	Y	25					37
							28	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	2	563	3	Y	50					87
							55	9									
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	2	265	3	Y	29	41	1			75
							32	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	590	3	30	9	Y	27	73	1			29
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	4	2	516	3	Y	23					52
							25	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	2	374	3	Y	30	38	1			44
							33	9									
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	2	2	231	3	Y	19	32	1			31
							21	9									
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	2	2	416	3	Y	17					48
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					8
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6					14
							7	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					14
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2					16
							2	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					16
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	10					26
							11	9									
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	6					32
							7	9									
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	2					34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	Y	-0-					261
02	756	N	597	-0-	-159	-0-	64	1	530	3	Y	3					264
							3	9									
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	65	1	650	3	Y	-0-					264
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					264
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	650	3	Y	6	155	1			115
							7	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-					115
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	3	Y	-0-					115
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	83	1	1114	3	Y	-0-					115
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1380	3	Y	-0-					115
10	1271	X	1214	-0-	-57	-0-	110	1	1104	3	Y	-0-					115
11	1230	X	1147	-0-	-83	-0-	87	1	1060	3	Y	-0-					115
12	1581	X	1146	-0-	-435	-0-	83	1	1063	3	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	2	189	3	Y	4	10	1					5
							4	9											
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	2	2	206	3	Y	5	6	1					4
							6	9											
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	2	232	3	Y	15	7	1					12
							17	9											
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	2	215	3	Y	7	16	1					3
							8	9											
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	2	162	3	Y	8	6	1					5
							9	9											
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	1	2	109	3	Y	3							8
							3	9											
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	2	189	3	Y	7	10	1					5
							8	9											
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	3	4	9	Y	4	6	1					3
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	2	101	3	Y	5							8
							6	9											
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	1	2	111	3	Y	3	5	1					6
							3	9											
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	2	148	3	Y	3	4	1					5
							3	9											
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	164	3	Y	2							7
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-		-0-		-0-		7	2	735	3	Y	23	32	1			28
										25	9									
02	728	N	516	-0-		-212		-0-		5	2	485	3	Y	24	33	1			19
										26	9									
03	627	N	627	-0-		-0-		-0-		5	2	561	3	Y	55	31	1			43
										61	9									
04	750	N	703	-0-		-47		-0-		7	2	653	3	Y	39	64	1			18
										43	9									
05	1031	N	1031	-0-		-0-		-0-		8	2	959	3	Y	58	40	1			36
										64	9									
06	725	N	725	-0-		-0-		-0-		5	2	684	3	Y	33					69
										36	9									
07	713	X	381	-0-		-332		-0-		2	2	346	3	Y	30	79	1			20
										33	9									
08	1023	X	479	-0-		-544		-0-		453	3	26	9	Y	24	26	1			18
09	990	X	602	-0-		-388		-0-		4	2	566	3	Y	29					47
										32	9									
10	1023	X	68	-0-		-955		-0-		61	3	7	9	Y	6	29	1			24
11	720	X	2	-0-		-718		-0-		1	3	1	9	Y	1	16	1			9
12	620	X	2	-0-		-618		-0-		1	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	X	1795	-0-		-0-		-0-		93	1	1696	3	Y	5					43
										6	9									
02	1988	X	1988	-0-		-0-		-0-		105	1	1883	3	Y	-0-					43
03	2914	X	1872	-0-		-1042		-0-		87	1	1781	3	Y	4	27	1			20
										4	9									
04	2820	X	1684	-0-		-1136		-0-		72	1	1603	3	Y	8					28
										9	9									
05	2914	X	1308	-0-		-1606		-0-		58	1	1226	3	Y	22	36	1			14
										24	9									
06	2130	X	1016	-0-		-1114		-0-		41	1	961	3	Y	13					27
										14	9									
07	2201	X	1458	-0-		-743		-0-		72	1	1386	3	Y	-0-					27
08	1860	X	896	-0-		-964		-0-		50	1	837	3	Y	8					35
										9	9									
09	1680	X	1265	-0-		-415		-0-		79	1	1186	3	Y	-0-					35
10	1457	X	348	-0-		-1109		-0-		21	1	320	3	Y	6					41
										7	9									
11	1410	X	543	-0-		-867		-0-		41	1	494	3	Y	7	37	1			11
										8	9									
12	1457	X	961	-0-		-496		-0-		70	1	889	3	Y	2					13
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					60
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	539	2	1	9	Y	1					61
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	628	2	6	9	Y	5					66
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					67
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					67
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					67
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	Y	1					68
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					68
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					69
10	682	N	449	-0-	-233	-0-	447	2	2	9	Y	2					71
11	630	N	380	-0-	-250	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	8			71
12	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	9					26
							10	9									
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	22	1	392	2	Y	15					41
							17	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	4					45
							4	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	30	69	1			6
							33	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	13					19
							14	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	Y	6					25
							7	9									
07	806	N	511	-0-	-295	-0-	24	1	458	2	Y	26					51
							29	9									
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	36	1	664	2	Y	25	40	1			36
							28	9									
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	66	1	512	2	Y	2					38
							2	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	30	42	1			26
							33	9									
11	690	N	281	-0-	-409	-0-	18	1	255	2	Y	7					33
							8	9									
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	28	1	421	2	Y	8					41
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-		26	1	560	2	N	6					20
								7	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-		25	1	456	2	N	11					31
								12	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-		29	1	590	2	N	3					34
								3	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-		25	1	562	2	N	22	50	1			6
								24	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-		22	1	577	2	N	9					15
								10	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-		19	1	487	2	N	5					20
								6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-		30	1	570	2	N	28					48
								31	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-		27	1	500	2	N	26	39	1			35
								29	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-		67	1	516	2	N	1					36
								1	9									
10	496	N	392	-0-	-104	-0-		22	1	329	2	N	37	45	1			28
								41	9									
11	480	N	322	-0-	-158	-0-		20	1	295	2	N	6					34
								7	9									
12	496	N	357	-0-	-139	-0-		22	1	329	2	N	5					39
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	473	-0-	-85	-0-		85	1	388	2	N	-0-					3
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-		115	1	447	2	N	-0-					3
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-		93	1	507	2	N	-0-					3
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-		123	1	567	2	N	-0-					3
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-		146	1	475	2	N	15					18
								17	9									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-		95	1	317	2	N	-0-					18
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-		179	1	528	2	N	-0-					18
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-		158	1	473	2	N	-0-					18
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-		172	1	431	2	N	-0-					18
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-		161	1	429	2	N	-0-					18
11	540	N	514	-0-	-26	-0-		140	1	374	2	N	-0-					18
12	558	N	489	-0-	-69	-0-		128	1	361	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	124	1	597	2	Y	19					64
							21	9									
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	129	1	528	2	Y	15					79
							17	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	Y	34	93	1			20
							37	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	134	1	642	2	Y	17					37
							19	9									
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	153	1	497	2	Y	20					57
							22	9									
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	143	1	478	2	Y	13					70
							14	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	160	1	471	2	Y	23	87	1			6
							25	9									
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	126	1	378	2	Y	4					10
							4	9									
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	130	1	325	2	Y	2					12
							2	9									
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	106	1	283	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	132	1	355	2	Y	1					13
							1	9									
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	120	1	338	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

01	1054	N	797	-0-	-257	-0-	784	2	13	9	Y	12	68	1			4
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5					9
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	905	2	26	9	Y	24					33
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1137	2	3	9	Y	3					36
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					37
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	Y	19					56
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	998	2	14	9	Y	13	51	1			18
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	992	2	8	9	Y	7					25
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	985	2	15	9	Y	14					39
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8					47
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6	9	Y	5					52

TOTAL GAS PROD: 12,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-		-0-		70	1	324	2	Y	11					43
									12	9									
02	412	N	412	-0-	-0-		-0-		81	1	321	2	Y	9					52
									10	9									
03	511	N	511	-0-	-0-		-0-		85	1	405	2	Y	19	54	1			17
									21	9									
04	537	N	537	-0-	-0-		-0-		93	1	432	2	Y	11					28
									12	9									
05	396	N	396	-0-	-0-		-0-		90	1	294	2	Y	11					39
									12	9									
06	431	N	431	-0-	-0-		-0-		97	1	325	2	Y	8					47
									9	9									
07	494	N	494	-0-	-0-		-0-		120	1	355	2	Y	17	60	1			4
									19	9									
08	372	N	370	-0-	-2		-0-		92	1	275	2	Y	3					7
									3	9									
09	379	N	379	-0-	-0-		-0-		108	1	269	2	Y	2					9
									2	9									
10	372	N	301	-0-	-71		-0-		82	1	219	2	Y	-0-					9
11	360	N	296	-0-	-64		-0-		80	1	215	2	Y	1					10
									1	9									
12	372	N	327	-0-	-45		-0-		86	1	241	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-		-0-		70	1	347	2	Y	7					32
									8	9									
02	364	N	364	-0-	-0-		-0-		69	1	289	2	Y	5					37
									6	9									
03	435	N	435	-0-	-0-		-0-		62	1	361	2	Y	11	32	1			16
									12	9									
04	429	N	429	-0-	-0-		-0-		71	1	351	2	Y	6					22
									7	9									
05	489	N	489	-0-	-0-		-0-		113	1	368	2	Y	7					29
									8	9									
06	370	N	370	-0-	-0-		-0-		84	1	280	2	Y	5					34
									6	9									
07	352	N	352	-0-	-0-		-0-		86	1	253	2	Y	12	43	1			3
									13	9									
08	262	N	262	-0-	-0-		-0-		65	1	195	2	Y	2					5
									2	9									
09	239	N	239	-0-	-0-		-0-		68	1	170	2	Y	1					6
									1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-		-0-		77	1	204	2	Y	-0-					6
11	248	N	248	-0-	-0-		-0-		67	1	180	2	Y	1					7
									1	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-		-0-		58	1	164	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	92	1	422	2	N	12					32
							13	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	21					53
							23	9									
03	403	N	305	-0-	-98	-0-	44	1	240	2	N	19					72
							21	9									
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	67	1	308	2	N	1					73
							1	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	91	1	295	2	N	21					94
							23	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	341	2	N	5					99
							6	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	90	1	267	2	N	1					100
							1	9									
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	65	1	196	2	N	-0-	98	1			2
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	84	1	212	2	N	-0-					2
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	83	1	221	2	N	-0-					2
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	85	1	229	2	N	-0-					2
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	68	1	190	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	Y	9	50	1			26
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	876	2	4	9	Y	4					30
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1173	2	19	9	Y	17					47
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					47
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					49
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					50
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1222	2	26	9	Y	24					74
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1047	2	14	9	Y	13	64	1			23
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1064	2	8	9	Y	7					30
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1032	2	17	9	Y	15					45
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	970	2	7	9	Y	6					51
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	2	7	9	Y	6					57

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		96	1	2066	2	N	18					56
								20	9									
02	1820	N	1661	-0-	-159	-0-		86	1	1541	2	N	31					87
								34	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		100	1	2041	2	N	7					94
								8	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-		85	1	1888	2	N	60	144	1			10
								66	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		71	1	1896	2	N	30					40
								33	9									
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-		69	1	1747	2	N	14					54
								15	9									
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-		86	1	1647	2	N	38					92
								42	9									
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-		90	1	1665	2	N	37	68	1			61
								41	9									
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-		200	1	1551	2	N	5					66
								6	9									
10	1767	N	1497	-0-	-270	-0-		91	1	1359	2	N	43	67	1			42
								47	9									
11	1740	N	1011	-0-	-729	-0-		65	1	929	2	N	15					57
								17	9									
12	1829	N	1582	-0-	-247	-0-		99	1	1468	2	N	14					71
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	651	-0-	-527	-0-		651	2			Y	-0-					122
02	1148	N	848	-0-	-300	-0-		846	2	2	9	Y	2					124
03	1302	N	1031	-0-	-271	-0-		1023	2	8	9	Y	7					131
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		1085	2	2	9	Y	2					133
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		37	1	985	2	Y	-0-					133
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		41	1	1035	2	Y	-0-					133
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-		1092	2	1	9	Y	1					134
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			Y	-0-					134
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-		1063	2	1	9	Y	1					135
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-		1047	2	1	9	Y	1					136
11	1110	N	684	-0-	-426	-0-		684	2			Y	-0-					136
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-		992	2			Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		1326	2	12	9	Y	11	64	1			9
02	1204	N	979	-0-	-225	-0-		975	2	4	9	Y	4					13
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		1260	2	25	9	Y	23					36
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		1441	2			Y	-0-					36
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		1142	2	3	9	Y	3					39
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-		1145	2	1	9	Y	1					40
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		998	2	22	9	Y	20					60
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-		957	2	12	9	Y	11	52	1			19
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-		923	2	7	9	Y	6					25
10	930	N	695	-0-	-235	-0-		685	2	10	9	Y	9					34
11	900	N	759	-0-	-141	-0-		753	2	6	9	Y	5					39
12	930	N	796	-0-	-134	-0-		792	2	4	9	Y	4					43

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	42	-0-	-20	-0-		4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-		3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	X	32	-0-	-30	-0-		2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	X	35	-0-	-25	-0-		1	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	X	44	-0-	-18	-0-		4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		108	1	973	3	Y	7					7
								8	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-		94	1	668	3	Y	7	7	1			7
								8	9									
03	1271	N	784	-0-	-487	-0-		46	1	730	3	Y	7	6	1			8
								8	9									
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-		32	1	766	3	Y	5					13
								6	9									
05	868	N	817	-0-	-51	-0-		82	1	735	3	Y	-0-	3	1			10
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-		61	1	730	3	Y	-0-	5	1			5
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		76	1	1137	3	Y	-0-	1	1			4
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		60	1	1199	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		67	1	1151	3	Y	5					8
								6	9									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		38	1	1231	3	Y	5	11	1			2
								6	9									
11	900	N	857	-0-	-43	-0-		21	1	824	3	Y	11	8	1			5
								12	9									
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		120	1	1278	3	Y	4					9
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	3					7
							3	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					7
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					7
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					7
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					7
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					7
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	2					9
							2	9									
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2					11
							2	9									
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

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-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	100	2	88	9	N	80					158
02	DLQ	G-10	188	-0-	188	376	100	2	88	9	N	80					238
03	DLQ	G-10	155	-0-	155	531	100	2	55	9	N	50	187	1			101
04	0	W	155	-0-	155	686	100	2	55	9	N	50					151
05	896		210	-0-	-686	-0-	100	2	110	9	N	100	187	1			64
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	100	2	66	9	N	60					124
07	217	#	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					174
08	217	#	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					224
09	210	#	155	-0-	-55	-0-	100	2	55	9	N	50	184	1			90
10	217	#	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					140
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	100	2	11	9	N	10					150
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	100	2	33	9	N	30					180

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

TILDEN, E. (300) 89950 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC. 802729
DISCHER WELL #: 1 RRCID -> 118258 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 308 - 312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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	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-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 2 RRCID -> 123997 COMPL. DATE 09/00/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	55	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	567	-0-	-456	-0-	49	1	508	3	Y	9					9
							10	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	484	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	53	1	420	3	Y	1					1
							1	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	190	-0-	-957	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
02	896	X	278	-0-	-618	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
03	992	X	791	-0-	-201	-0-	30	1	761	3	N	-0-					-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	3	N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	780	X	427	-0-	-353	-0-	33	1	394	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	193	-0-	-1264	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	888	-0-	-569	-0-	93	1	795	3	N	-0-					-0-
09	1410	X	834	-0-	-576	-0-	88	1	746	3	N	-0-					-0-
10	434	X	31	-0-	-403	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
11	870	X	643	-0-	-227	-0-	72	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	152	1	1355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	26	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	699	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	672	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	66	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	61	1	483	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	720	N	494	-0-	-226	-0-	55	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	59	1	524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	86	-0-	-131	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	22	1	172	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	18	31	1			12
							20	9									
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					12
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	8					20
							9	9									
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27	58	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	61	3	3			Y	-0-					-0-
09	91	X	30	-0-	-61	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	1	1	1			-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: 1

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	94	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	-0-					-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	3	Y	-0-					-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	3	Y	5					5
						6	9									
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	941	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	97	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	848	-0-	-330	-0-	96	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	848	-0-	-172	-0-	94	1	747	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	99	1	882	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	3	Y	-0-					-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	354	1	1230	3	Y	-0-					-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	264	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	1110 N	758	-0-	-352	-0-	214	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	1581 N	669	-0-	-912	-0-	237	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	1440 N	762	-0-	-678	-0-	190	1	572	3	Y	-0-					-0-
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	213	1	881	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	2					2
							2	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	25	1	201	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	974	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	63	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	71	1	884	3	Y	20					20
							22	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	72	1	771	3	Y	10					30
							11	9									
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	59	1	753	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	89	1	978	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					3
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					3
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	77	1	959	3	Y	10	1	8			12
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	772	3	Y	6					18
							7	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	235	-0-	-455	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	60	1	665	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	112	1	519	3	Y	4	22	1			9
							4	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	165	1	569	3	Y	6	1	1			14
							7	9									
03	1147	N	541	-0-	-606	-0-	70	1	471	3	Y	-0-					14
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	138	1	1243	3	Y	-0-					14
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	154	1	1088	3	Y	-0-	13	1			1
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	-0-					1
07	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	143	1	966	3	Y	4					5
							4	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	170	1	959	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	183	-0-	-933	-0-	32	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	127	-0-	-953	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	86	-0-	-875	-0-	8	1	77	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					12
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					12
03	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			Y	-0-					12
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					12
05	899	N	170	-0-	-729	-0-	170	3			Y	-0-	11	1			1
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					1
07	1116	N	407	-0-	-709	-0-	89	1	309	3	Y	8					9
							9	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	89	1	409	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	97	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	190	-0-	-213	-0-	67	1	123	3	Y	-0-					1
11	480	N	243	-0-	-237	-0-	61	1	182	3	Y	-0-					1
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	121	1	497	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	41	1	324	3	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	3	N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	467	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9		419 3		Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9		364 3		Y	1	1 8				-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35 1		319 3		Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	32 1 1 9		358 3		Y	1	1 8				-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9		446 3		Y	1	1 8				-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9		349 3		Y	1	1 1				-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41 1 6 9		385 3		Y	5	4 1		1 8		-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58 1 2 9		381 3		Y	2	2 1				-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	74 1 3 9		291 3		Y	3					3
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	26 1 2 9		139 3		Y	2	4 1		1 8		-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	50 1 3 9		285 3		Y	3	3 1				-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	8	4 1				4

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	551	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	187	-0-	-495	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	201	-0-	-399	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	31	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	19	1	109	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	29	1	50	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	128	1	597	3	Y	-0-					25
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	139	1	483	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	78	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	75	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	92	1	619	3	Y	4					4
							4	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	84	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	457	-0-	-256	-0-	80	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	450	-0-	-210	-0-	70	1	380	3	Y	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	739	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	184	1	2707	3	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	200	1	2154	3	Y	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	221	1	2761	3	Y	20					20
							22	9									
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	239	1	2577	3	Y	10					30
							11	9									
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	221	1	2820	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
06	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	223	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	312	1	2897	3	Y	-0-					-0-
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	331	1	2695	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1482	-0-	-1458	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	1758	-0-	-1466	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	1067	-0-	-2053	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1686	-0-	-1538	-0-	140	1	1546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	Y	-0-					4
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	Y	-0-					4
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	50	1	624	3	Y	9					13
							10	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	6					19
							7	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	47	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	283	-0-	-317	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	117	-0-	-565	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	47	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	40	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	443	3	Y	5					5
							6	9									
10	682	N	313	-0-	-369	-0-	50	1	262	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	570	N	221	-0-	-349	-0-	32	1	185	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	589	N	55	-0-	-534	-0-	18	1	30	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1639	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	123	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	130	1	1620	3	Y	20					20
							22	9									
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	139	1	1493	3	Y	10					30
							11	9									
05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	111	1	1410	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
06	1710	N	1113	-0-	-597	-0-	85	1	1007	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	151	1	1403	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	190	1	1544	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	3	36	9	Y	33					33
10	1581	N	666	-0-	-915	-0-	636	3	30	9	Y	27	60	1			-0-
11	1710	N	393	-0-	-1317	-0-	376	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1499	3	Y	48	19	1			29
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	267	3	Y	9					9
							10	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	14	1	113	3	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	12	1	95	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	279	N	71	-0-	-208	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	12	1			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	66	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	40	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	273	-0-	-130	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1584	3	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1415	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	55	1	1374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	100	1	1450	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	77	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149	1	1279	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	153	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	177	1	1571	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	46	1	79	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	63	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	935	3	Y	5					5
							6	9									
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	78	1	657	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	495	-0-	-525	-0-	44	1	444	3	Y	6					6
							7	9									
12	775	N	514	-0-	-261	-0-	102	1	402	3	Y	9					15
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	54	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	7					7
							8	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	2					9
							2	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	38	3	Y	11					20
							12	9									
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					20
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					20
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	20	1			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	5					5
							6	9									
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	13	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	23	3	Y	2					4
							2	9									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	29	-0-	-312	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	609	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	3	N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	40	1	429	3	N	-0-					-0-
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
05	589	N	110	-0-	-479	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	47	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					2
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					2
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	17	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	27	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	70	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	131	1	1428	3	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	109	1	1183	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	100	1	1228	3	Y	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	105	1	1756	3	Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	3	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-					-0-
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	181	1	1539	3	Y	8					8
							9	9									
09	1800	X	1224	-0-	-576	-0-	130	1	1090	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
10	1860	X	1611	-0-	-249	-0-	170	1	1441	3	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1122	-0-	-648	-0-	101	1	1014	3	Y	6					6
							7	9									
*12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	418	1	1645	3	Y	8					14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1002	3	Y	12	46	1			5
							13	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	114	1	1106	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	127	1	1158	3	Y	11					17
							12	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	11					28
							12	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1283	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
06	1260	N	969	-0-	-291	-0-	90	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	558	-0-	-868	-0-	53	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	694	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	960	N	566	-0-	-394	-0-	114	1	445	3	Y	6					6
							7	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	594	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	162	1	933	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	746	1	1272	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	276	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1308	-0-	-800	-0-	169	1	1138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	142	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	225	1	1275	3	N	38	37	1	1	8	-0-
							42	9									
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	178	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	223	1	1060	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	197	1	1074	3	N	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	147	1	1366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

D	ALLOW	W	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	X	946	-0-	-0-	-0-	101	1	833	3	Y	11	40	1			6
							12	9									
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	79	1	772	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
03	1891	X	962	-0-	-929	-0-	94	1	858	3	Y	9					16
							10	9									
04	1440	X	950	-0-	-490	-0-	77	1	863	3	Y	9					25
							10	9									
05	1209	X	1048	-0-	-161	-0-	83	1	964	3	Y	1	26	1			-0-
							1	9									
06	930	X	531	-0-	-399	-0-	49	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	992	N	552	-0-	-440	-0-	52	1	497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	76	1	495	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	98	1	386	3	Y	4					4
							4	9									
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	75	1	400	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
11	540	N	321	-0-	-219	-0-	47	1	271	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	496	N	292	-0-	-204	-0-	106	1	180	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	N	8	23	1			6
							9	9									
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	N	-0-					6
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					6
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	25					31
							28	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	3	34	1			-0-
							3	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	3	17	9	N	15					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17	32	1			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	12					12

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	923	-0-	-286	-0-	65	1	858	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	73	1	670	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	38	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	102	1	1047	3	N	53	52	1	1	8	-0-
							58	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	128	1	1100	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1020	N	831	-0-	-189	-0-	87	1	744	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	634	-0-	-575	-0-	71	1	563	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	56	-0-	-1144	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	281	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					1
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					1
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	23	1	247	3	N	25					26
							28	9									
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	9	1	118	3	N	3	29	1			-0-
							3	9									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	103	1	950	3	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	676	-0-	-502	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	424	-0-	-596	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	68	1	696	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	121	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	3	N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	995	-0-	-115	-0-	111	1	884	3	N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	162	-0-	-918	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	132	1	1040	3	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	749	3	Y	-0-					-0-
*12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	294	1	2612	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	57	1	749	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	31	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	75	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	111	1	1148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2481	127	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1010	-0-	-1890	591	106	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1424	N	833	-0-	-591	-0-	94	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	790	-0-	-380	-0-	88	1	702	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	795	-0-	-259	-0-	80	1	715	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	359	1	7390	3	Y	538	501	1			182
							592	9									
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	274	1	6440	3	Y	332	299	1			215
							365	9									
03	12245	X	7029	-0-	-5216	-0-	401	1	6301	3	Y	297	340	1			172
							327	9									
04	10410	X	6517	-0-	-3893	-0-	362	1	6155	3	Y	-0-	172	1			-0-
05	9486	X	7973	-0-	-1513	-0-	7791	3	182	9	Y	165	139	1	1	8	25
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11182	3	207	9	Y	188	200	1			13
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8722	3	Y	192	153	1	1	8	51
							211	9									
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	227	1	7818	3	Y	276	307	1			20
							304	9									
09	11400	X	7346	-0-	-4054	-0-	174	1	6940	3	Y	211	218	1			13
							232	9									
10	11780	X	7098	-0-	-4682	-0-	134	1	6702	3	Y	238	217	1			34
							262	9									
11	11400	X	6127	-0-	-5273	-0-	269	1	5629	3	Y	208	195	1			47
							229	9									
12	9269	X	6833	-0-	-2436	-0-	326	1	6263	3	Y	222	247	1	1	8	21
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 93,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	8631	-0-	-4234	-0-	388	1	7997	3	Y	224	242	1			86
							246	9									
02	11620	X	7859	-0-	-3761	-0-	313	1	7338	3	Y	189	161	1	2	8	112
							208	9									
03	9858	X	7797	-0-	-2061	-0-	452	1	7103	3	Y	220	220	1	4	8	108
							242	9									
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	490	1	8334	3	Y	499	380	1	2	8	225
							549	9									
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	10912	3	595	9	Y	541	638	1	2	8	126
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	8966	3	473	9	Y	430	514	1	4	8	38
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	340	1	8948	3	Y	431	346	1	2	8	121
							474	9									
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	285	1	9817	3	Y	273	365	1	2	8	27
							300	9									
09	11130	X	8136	-0-	-2994	-0-	193	1	7703	3	Y	218	227	1	3	8	15
							240	9									
10	11501	X	7495	-0-	-4006	-0-	142	1	7127	3	Y	205	188	1	1	8	31
							226	9									
11	10080	X	6661	-0-	-3419	-0-	295	1	6155	3	Y	192	178	1	2	8	43
							211	9									
12	10416	X	7923	-0-	-2493	-0-	380	1	7313	3	Y	209	230	1	1	8	21
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 104,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,631

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	154	-0-	-187	-0-	39	1	115	3	N	-0-					-0-
02	308	X	157	-0-	-151	-0-	41	1	116	3	N	-0-					-0-
03	341	X	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	330	X	37	-0-	-293	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
05	341	X	30	-0-	-311	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	6620	-0-	-3951	-0-	491	1	5335	3	N	722	745	1			187
							794	9									
02	9548	X	5386	-0-	-4162	-0-	427	1	4289	3	N	609	509	1	2	8	285
							670	9									
03	10571	X	5430	-0-	-5141	-0-	399	1	4335	3	N	633	750	1	1	8	167
							696	9									
04	10230	X	5167	-0-	-5063	-0-	338	1	4168	3	N	601	560	1	3	8	205
							661	9									
05	10571	X	5083	-0-	-5488	-0-	253	1	4217	3	N	557	544	1	1	8	217
							613	9									
06	10230	X	4624	-0-	-5606	-0-	305	1	3746	3	N	521	642	1	1	8	95
							573	9									
07	10571	X	4124	-0-	-6447	-0-	256	1	3508	3	N	327	405	1	1	8	16
							360	9									
08	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	385	1	3264	3	N	780	693	1	1	8	102
							858	9									
09	5160	X	4503	-0-	-657	-0-	425	1	3580	3	N	453	419	1	2	8	134
							498	9									
10	5084	X	4388	-0-	-696	-0-	411	1	3487	3	N	445	507	1	1	8	71
							490	9									
11	4620	X	4167	-0-	-453	-0-	332	1	3343	3	N	447	312	1	1	8	205
							492	9									
12	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	781	1	3078	3	N	411	565	1	1	8	50
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 58,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,506

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	23	1	498	2	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-					-0-
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	17	1	460	2	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	19	1	481	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	47	1	366	2	N	-0-					-0-
10	589	N	319	-0-	-270	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		414	-0-	414	414	95	1	300	2	Y	17	100	1			5
							19	9									
02	T. A.		837	-0-	837	1251	145	1	689	2	Y	3					8
							3	9									
03	2347	X	1096	-0-	-1251	-0-	165	1	931	2	Y	-0-					8
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	917	2	Y	3					11
							3	9									
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	114	1	729	2	Y	2					13
							2	9									
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	197	1	803	2	Y	13					26
							14	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	206	1	778	2	Y	2					28
							2	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	1					29
							1	9									
09	1020	N	591	-0-	-429	-0-	122	1	468	2	Y	1					30
							1	9									
10	992	N	658	-0-	-334	-0-	173	1	473	2	Y	11					41
							12	9									
11	840	N	467	-0-	-373	-0-	178	1	288	2	Y	1					42
							1	9									
12	620	N	195	-0-	-425	-0-	36	1	157	2	Y	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-	2	1			8
02	T. A.		120	-0-	120	126	21	1	99	2	Y	-0-					8
03	280	X	154	-0-	-126	-0-	23	1	131	2	Y	-0-					8
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	1					9
							1	9									
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					9
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	16	1	66	2	Y	1					10
							1	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	11	1	41	2	Y	1					11
							1	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	103	2	Y	2					13
							2	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	Y	-0-					13
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		236	-0-	236	236	53	1	168	2	Y	14	89	1			5
							15	9									
02	T. A.		662	-0-	662	898	114	1	545	2	Y	3					8
							3	9									
03	1474	X	576	-0-	-898	-0-	87	1	488	2	Y	1					9
							1	9									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	53	1	472	2	Y	2					11
							2	9									
05	744	N	401	-0-	-343	-0-	54	1	344	2	Y	3					14
							3	9									
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	86	1	351	2	Y	13					27
							14	9									
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	93	1	351	2	Y	-0-					27
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	118	1	413	2	Y	-0-					27
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					27
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	99	1	271	2	Y	7					34
							8	9									
11	450	N	239	-0-	-211	-0-	91	1	148	2	Y	-0-					34
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	42	1	182	2	Y	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	34	2	N	1					100
							1	9									
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	4	1	78	2	N	-0-					100
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	74	2	N	2					102
							2	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	2					104
							2	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					104
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	54	2	N	1					105
							1	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	84	2	N	7					112
							8	9									
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	5					117
							6	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	2					119
							2	9									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	3					122
							3	9									
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	35	2	N	5					127
							6	9									
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	7					134
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	26	1	643	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	446	-0-	-214	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	600	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	105	-0-	-670	-0-	12	1	92	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	524	-0-	-136	-0-	59	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	275	-0-	-325	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	753	3	Y	9					9
							10	9									
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	254	1	2184	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	87	1	687	3	Y	4					4
							4	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	70	1	558	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
12	465	N	268	-0-	-197	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	123	1	1609	3	Y	-0-	27	1			-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	150	1	1372	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	66	1	1640	3	Y	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	96	1	1599	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	100	1	1452	3	Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	136	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	177	1	1827	3	Y	8					8
							9	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	206	1	1750	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	189	1	1488	3	Y	2					2
							2	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1482	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2015	N	1598	-0-	-417	-0-	162	1	1436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

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-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

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	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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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	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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

01	217 N	214	-0-	-3	-0-	15 1	199 3	N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	170 3	N	-0-	-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	7 1	178 3	N	-0-	-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	10 1	158 3	N	-0-	-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	12 1	168 3	N	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	171 3	N	-0-	-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	16 1 2 9	161 3	N	2	2
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	328 3	N	1 3 1	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37 1	316 3	N	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41 1 1 9	323 3	N	1	1
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	39 1	306 3	N	-0- 1 1	-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	36 1	324 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	-0-			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	564	-0-	-576	-0-	44	1	520	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	203	-0-	-510	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	109	1	933	3	Y	-0-			-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	645	3	Y	-0-			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
12	744	N	286	-0-	-458	-0-	29	1	257	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	96	1	1255	3	N	-0-	65	1			10
02	1456	N	1224	-0-	-232	-0-	120	1	1104	3	N	-0-					10
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	58	1	1443	3	N	-0-					10
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	3	N	-0-					10
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	1368	3	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	110	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	129	1	1330	3	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	137	1	1180	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	117	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	162	1	1275	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	117	1	927	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	143	1	1269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	6					6
							7	9									
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	20	1	217	3	Y	2					8
							2	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	11					19
							12	9									
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					19
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					19
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					5
							6	9									
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	55	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	38	1	52	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	76	1	229	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	434	N	50	-0-	-384	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
10	341	N	74	-0-	-267	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
12	217	N	34	-0-	-183	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	3	1			1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					1
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-					1
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			Y	-0-					1
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	35	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	2442	-0-	642	642	368	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	2484	N	1842	-0-	-642	-0-	119	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	202	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	138	-0-	-730	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	332	-0-	-958	-0-	51	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	830	1	1340	3	Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	287	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	87	-0-	-254	-0-	23	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	7	1	24	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	68	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	68	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	7					7
							8	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1					8
							1	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	11					19
							12	9									
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					19
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					19
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	9					9
							10	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	2					6
							2	9									
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	89	1	178	3	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	449	1	1439	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	199	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	53	1	1498	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	199	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	437	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	393	1	791	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	319	1	905	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	181	1	1023	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	69	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	151	1	305	3	Y	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	194	1	549	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	446	-0-	-454	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	396	-0-	-503	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	889	3	Y	2					2
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	432	-0-	-678	-0-	48	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	100	1	888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	92	-0-	-373	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	148	1	1355	3	Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1750	3	Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	3	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	129	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1729	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	194	1	1666	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	169	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
10	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	180	1	1421	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	1800	N	1206	-0-	-594	-0-	135	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "C" WELL #: 3 RRCID -> 168675 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	N	76	1	1			75
							84	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	N	18					93
							20	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	834	3	N	202	219	1			76
							222	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	N	79	58	1			97
							87	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	3	N	68	165	1			-0-
							75	9									
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	61	1	842	3	N	83	83	1			-0-
							91	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	106	1	902	3	Y	74	39	1			35
							81	9									
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	100	1	844	3	Y	56	91	1			-0-
							62	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	101	1	858	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	79	1	797	3	Y	65	48	1			17
							72	9									
12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	173	1	683	3	Y	68	22	1			63
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	24	1	92	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	41	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	N	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	33	1	403	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	50	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	50	1	499	3	Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	125	1	494	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	125	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		54	-0-	54	179	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	185	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		16	-0-	16	201	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	208	X	7	-0-	-201	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	229	-0-	-251	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	212	-0-	-253	-0-	43	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	3	Y	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	138	1	1428	3	Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	622	-0-	-398	-0-	65	1	555	3	Y	2					2
							2	9									
10	1054	N	226	-0-	-828	-0-	26	1	200	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1020	N	130	-0-	-890	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	121	-0-	-530	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	62	-0-	-186	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	107	1	1185	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	116	1	1053	3	N	-0-			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	3	N	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	139	1	1122	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	23	1	1233	3	N	-0-			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	59	1	1186	3	N	-0-			-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	978	-0-	-222	-0-	106	1	872	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	730	-0-	-510	-0-	118	1	612	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	146	1	941	3	N	-0-			-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	76	1	1346	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	24	1	606	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	34	1	573	3	Y	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	42	1	502	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	48	1	490	3	Y	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	57	1	482	3	Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	528	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	48	1	385	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	46	1	408	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	24	1	354	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	26	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	30	1	311	3	Y	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	28	1	241	3	Y	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	32	1	250	3	Y	-0-			-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	39	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	32	1	253	3	Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	3	Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	69	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	911	-0-	-546	-0-	81	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	79	1	675	3	Y	2					2
							2	9									
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	82	1	644	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	810	N	678	-0-	-132	-0-	76	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	74	1	660	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	20					80
							22	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					80
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					80
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					80
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	14	1	233	3	Y	1	59	1	1 8		21
							1	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					21
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	40	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	103	1	1117	3	Y	-0-	118	1			-0-
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	132	1	1331	3	Y	-0-					-0-
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	95	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	70	1	1169	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1560	X	1187	-0-	-373	-0-	89	1	1097	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	83	1	1140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	128	1	1076	3	Y	29	39	1			-0-
							32	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	131	1	1115	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	102	1	1025	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	269	1	1059	3	Y	35	11	1			32
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	53	3	34	9	Y	31	111	1			14
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	66	3	54	9	Y	49					63
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	73	3	22	9	Y	20					83
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	67	3	50	9	Y	45	71	1			57
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	158	3	66	9	Y	60	86	1			31
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	26					57
							29	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	57	1			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	Y	27					27
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-	26	1			1
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	104	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	2019	-0-	219	219	1973	3	46	9	Y	42	134	1			12
02	1554	N	1335	-0-	-219	-0-	55	1	1247	3	Y	30	27	1			15
							33	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1027	3	Y	43					58
							47	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1380	3	40	9	Y	36	78	1			16
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	3	25	9	Y	23					39
06	690	N	419	-0-	-271	-0-	72	1	341	3	Y	5	44	1			-0-
							6	9									
07	1488	X	263	-0-	-1225	-0-	112	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	211	-0-	-1246	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	234	-0-	-1176	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 155859 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4685 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10951					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - PLUGGED 08/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) //CONT.// 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	86	1	451	2	N	19					139
							53	4	21	9							
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	14	1	202	2	N	3					142
							3	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	641	2	N	32					174
							35	9									
04	600	N	284	-0-	-316	-0-	39	1	235	2	N	2					176
							8	4	2	9							
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	103	1	541	2	N	-0-					176
							9	4									
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	67	1	472	2	N	12	170	1			18
							13	9									
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	18	1	112	2	N	26					44
							3	4	29	9							
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	62	1	413	2	N	44					88
							37	4	48	9							
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	45	1	289	2	N	140	118	1			110
							46	4	154	9							
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	50	5	1			155
							55	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	148	1	431	2	N	98	172	1			81
							77	4	108	9							
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	160	1	581	2	N	147	15	1			213
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1444	-0-	-40	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1742	-0-	-218	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2640	-0-	-305	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2721	-0-	-129	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3319	-0-	319	443	3319	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3361	-0-	261	704	3361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11012	X	4448	-0-	-6564	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7308	-0-	-1186	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	5676	-0-	-1996	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	6474	-0-	-1555	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6501	-0-	-815	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4777	-0-	-443	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
*12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5898	-0-	-430	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6148	-0-	-858	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5815	-0-	-455	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5233	-0-	-1308	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	3507	-0-	-2823	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
*12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2948	-0-	-468	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3370	-0-	-412	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2946	-0-	-114	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3		N	-0-			-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-			-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3		N	-0-			-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3		N	-0-			-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3		N	-0-			-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
03	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
09	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
11	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
12	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3651	-0-	-658	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	3041	-0-	-851	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
03	4309	X	2904	-0-	-1405	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
04	3990	X	2892	-0-	-1098	-0-	2892	3		N	-0-			-0-
05	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
06	3540	X	2644	-0-	-896	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		N	-0-			-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2500	-0-	-272	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2696	-0-	-154	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2493	-0-	-452	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2261	-0-	-560	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2244	-0-	-546	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4982	-0-	-170	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5513	-0-	-191	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	5169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6918	-0-	-1514	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	5922	-0-	-1694	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6754	-0-	-624	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6886	-0-	-104	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6945	-0-	-92	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6648	-0-	-42	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6684	-0-	-36	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6209	-0-	-451	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6199	-0-	-714	-0-	6199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	923	-0-	-317	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	820	-0-	-216	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1609	-0-	-375	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1576	-0-	-188	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1439	-0-	-452	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1449	-0-	-381	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1467	-0-	-269	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1407	-0-	-273	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3341	-0-	-47	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3116	-0-	-976	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

01	13454	X	12710	-0-	-744	-0-	12710	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	11577	-0-	-547	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	12737	-0-	-376	-0-	12737	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12184	-0-	-506	-0-	12184	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12490	-0-	-623	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
06	12390	X	12011	-0-	-379	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
07	12803	X	12165	-0-	-638	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	12011	-0-	-730	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11590	-0-	-590	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	11861	-0-	-632	-0-	11861	3			N	-0-					-0-
11	12000	X	11359	-0-	-641	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
12	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	11590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3		N	-0-			-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3		N	-0-			-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-			-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	4845	3		N	-0-			-0-
02	4760	X	4392	-0-	-368	-0-	4392	3		N	-0-			-0-
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3		N	-0-			-0-
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3		N	-0-			-0-
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3		N	-0-			-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3		N	-0-			-0-
07	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	5219	3		N	-0-			-0-
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	5089	3		N	-0-			-0-
09	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	4777	3		N	-0-			-0-
10	5363	X	4804	-0-	-559	-0-	4804	3		N	-0-			-0-
11	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4645	3		N	-0-			-0-
12	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	4595	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2642	-0-	-186	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2788	-0-	-64	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2523	-0-	-177	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14465	-0-	-384	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
02	13412	X	12798	-0-	-614	-0-	12798	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13848	-0-	-1001	-0-	13848	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13616	-0-	-604	-0-	13616	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13686	-0-	-791	-0-	13686	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	13085	-0-	-925	-0-	13085	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	13228	-0-	-939	-0-	13228	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	12971	-0-	-1103	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	12513	-0-	-1107	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
10	13671	X	12702	-0-	-969	-0-	12702	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	12105	-0-	-975	-0-	12105	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	12213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
02	2296	N	2022	-0-	-274	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
03	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
04	2400	N	2222	-0-	-178	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
07	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
10	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
11	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
02	3164	X	3043	-0-	-121	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	2916	-0-	-494	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3		N	-0-			-0-
08	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3		N	-0-			-0-
09	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
11	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
12	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3		N	-0-			-0-
02	5572	X	4992	-0-	-580	-0-	4992	3		N	-0-			-0-
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3		N	-0-			-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3		N	-0-			-0-
05	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5256	3		N	-0-			-0-
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5368	3		N	-0-			-0-
07	5828	X	5457	-0-	-371	-0-	5457	3		N	-0-			-0-
08	5828	X	5299	-0-	-529	-0-	5299	3		N	-0-			-0-
09	5640	X	5000	-0-	-640	-0-	5000	3		N	-0-			-0-
10	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3		N	-0-			-0-
11	5370	X	4946	-0-	-424	-0-	4946	3		N	-0-			-0-
12	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	4907	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
04	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
08	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	461	1	7957	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	7145	-0-	-23	-0-	420	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7413	-0-	-864	-0-	457	1	6956	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7780	-0-	-380	-0-	448	1	7332	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	463	1	7406	2	N	-0-			-0-
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	450	1	6976	2	N	-0-			-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	463	1	6786	2	N	-0-			-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	465	1	7144	2	N	-0-			-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	450	1	6985	2	N	-0-			-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	465	1	6988	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6706	-0-	-134	-0-	422	1	6284	2	N	-0-			-0-
*12	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	454	1	6691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-			-0-
08	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6465	2			N	-0-			-0-
09	6810	X	6406	-0-	-404	-0-	6406	2			N	-0-			-0-
10	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	6056	-0-	-754	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	6489	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3560	-0-	-80	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	832	-0-	-439	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
*11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
*12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4613	-0-	4613	4613	4613	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3835	-0-	3835	8448	3835	3			N	-0-					-0-
03	12680	X	4232	-0-	-8448	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
*11	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3479	-0-	3479	3479	3479	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3271	-0-	3271	6750	3271	3			N	-0-					-0-
03	11490	X	4740	-0-	-6750	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4323	-0-	-761	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
*11	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4049	-0-	-539	-0-	4049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	496	1	4192	3	N	-0-					-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	439	1	4567	3	N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	495	1	4090	3	N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	485	1	3921	3	N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	509	1	3946	3	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	475	1	3685	3	N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	512	1	3854	3	N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	494	1	3841	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	466	1	3584	3	N	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	457	1	3507	3	N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	412	1	2945	3	N	-0-					-0-
*12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	428	1	3193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	280	1	2369	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3200	-0-	400	400	280	1	2920	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2721	-0-	-379	21	294	1	2427	3	N	-0-			-0-
04	2820	N	2799	-0-	-21	-0-	308	1	2491	3	N	-0-			-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	335	1	2597	3	N	-0-			-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	322	1	2503	3	N	-0-			-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	342	1	2577	3	N	-0-			-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	335	1	2599	3	N	-0-			-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	319	1	2457	3	N	-0-			-0-
10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	303	1	2320	3	N	-0-			-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	261	1	1866	3	N	-0-			-0-
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	279	1	2085	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-			-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-			-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-			-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-			-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4672	-0-	-102	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4196	-0-	-116	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4270	-0-	-200	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	4367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8813	-0-	-371	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	9510	-0-	-240	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9641	-0-	-434	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9294	-0-	-336	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9417	-0-	-317	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9413	-0-	-321	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	9009	-0-	-411	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9214	-0-	-427	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8933	-0-	-367	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6617	-0-	-131	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6867	-0-	-303	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6858	-0-	-551	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6692	-0-	-478	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6876	-0-	-316	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6941	-0-	-34	-0-	6941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2786	-0-	-97	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2463	-0-	-225	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2358	-0-	-494	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2044	-0-	-656	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2066	-0-	-662	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	562	1	4756	3	N	-0-			-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	487	1	5078	3	N	-0-			-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	541	1	4467	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	489	1	3949	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4084	-0-	-504	-0-	467	1	3617	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	474	1	3677	3	N	-0-			-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	457	1	3446	3	N	-0-			-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	482	1	3739	3	N	-0-			-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	488	1	3757	3	N	-0-			-0-
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	555	1	4258	3	N	-0-			-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	610	1	4352	3	N	-0-			-0-
*12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	613	1	4576	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	3			N	-0-			-0-
02	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	3			N	-0-			-0-
03	14942	X	14424	-0-	-518	-0-	14424	3			N	-0-			-0-
04	14460	X	13806	-0-	-654	-0-	13806	3			N	-0-			-0-
05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	3			N	-0-			-0-
06	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	3			N	-0-			-0-
07	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-			-0-
08	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	3			N	-0-			-0-
09	14070	X	13806	-0-	-264	-0-	13806	3			N	-0-			-0-
10	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	3			N	-0-			-0-
11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	3			N	-0-			-0-
12	14539	X	14114	-0-	-425	-0-	14114	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1786	-0-		-1004	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2724	-0-		-66	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2633	-0-		-157	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2545	-0-		-95	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2567	-0-		-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2560	-0-		-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2493	-0-		-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2540	-0-		-33	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2447	-0-		-43	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2405	-0-		-168	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2473	-0-		-775	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2778	-0-		-694	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2996	-0-		-274	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3014	-0-		-365	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2919	-0-		-201	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3035	-0-		-65	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3046	-0-		-54	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2901	-0-		-99	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2962	-0-		-76	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2834	-0-		-106	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2929	-0-		-109	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5783	X	5783	-0-		-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5116	-0-		-288	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5729	-0-		-254	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5530	-0-		-140	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5544	-0-		-315	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5297	-0-		-313	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5410	-0-		-294	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5414	-0-		-290	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5312	-0-		-208	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5389	-0-		-160	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5131	-0-		-179	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5206	-0-		-281	-0-	5206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	150	1	1271	3	N	-0-			-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1436	3	N	-0-			-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	158	1	1308	3	N	-0-			-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	158	1	1273	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	177	1	1376	3	N	-0-			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	169	1	1315	3	N	-0-			-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	177	1	1334	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	177	1	1372	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	167	1	1289	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	173	1	1325	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	157	1	1119	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	168	1	1255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-			-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3			N	-0-			-0-
02	8036	X	7523	-0-	-513	-0-	7523	3			N	-0-			-0-
03	8742	X	8342	-0-	-400	-0-	8342	3			N	-0-			-0-
04	8340	X	8020	-0-	-320	-0-	8020	3			N	-0-			-0-
05	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	8173	3			N	-0-			-0-
06	8220	X	7849	-0-	-371	-0-	7849	3			N	-0-			-0-
07	8308	X	7974	-0-	-334	-0-	7974	3			N	-0-			-0-
08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	3			N	-0-			-0-
09	8010	X	7637	-0-	-373	-0-	7637	3			N	-0-			-0-
10	8184	X	7715	-0-	-469	-0-	7715	3			N	-0-			-0-
11	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	7412	3			N	-0-			-0-
12	7967	X	7334	-0-	-633	-0-	7334	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2993	-0-	-1099	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	9669	-0-	-299	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	10650	-0-	-169	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10209	-0-	-351	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10438	-0-	-474	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	10030	-0-	-530	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10265	-0-	-275	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	10188	-0-	-352	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9979	-0-	-468	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9589	-0-	-431	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
12	10261	X	9791	-0-	-470	-0-	9791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6054	-0-	-332	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5467	-0-	-273	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5793	-0-	-376	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5783	-0-	-67	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5793	-0-	-57	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5992	-0-	-84	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	5973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	461	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	446	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	437	1	4899	2	N	-0-					-0-
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	478	1	5734	2	N	-0-					-0-
05	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	411	1	5104	2	N	-0-					-0-
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	509	1	5616	2	N	-0-					-0-
07	6417 X	5247	-0-	-1170	-0-	490	1	4728	2	N	-0-					-0-
						29	4									
08	6417 X	5499	-0-	-918	-0-	454	1	5045	2	N	-0-					-0-
09	6210 X	5630	-0-	-580	-0-	440	1	4812	2	N	-0-					-0-
						378	4									
10	6324 X	5800	-0-	-524	-0-	491	1	5271	2	N	-0-					-0-
						38	4									
11	6120 X	5486	-0-	-634	-0-	452	1	5034	2	N	-0-					-0-
12	5828 X	3129	-0-	-2699	-0-	295	1	2834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	176	-0-	-227	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	22	1	181	2	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-
							15	4									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	-0-					-0-
							3	4									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

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	4585	-0-	4585	4585	378	1	4207	2		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3824	-0-	3824	8409	299	1	3268	2		N	-0-					-0-
						257	4										
10	14B2 EXT	1833	-0-	1833	10242	155	1	1666	2		N	-0-					-0-
						12	4										
11	11595	X	1353	-0-	-10242	-0-	111	1	1242	2		N	-0-					-0-
*12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	100	1	899	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	129	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	128	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	126	1	931	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	122	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	118	1	1004	2	N	-0-					-0-
							6	4									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	136	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	124	1	865	2	N	-0-					-0-
							68	4									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1	1041	2	N	-0-					-0-
							8	4									
11	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	120	1	919	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	599	-0-	-486	-0-	72	1	527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9277	-0-	-333	-0-	700	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7465	-0-	-67	-0-	646	1	6819	2	N	-0-					-0-
03	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	832	1	9333	2	N	-0-					-0-
04	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	846	1	10153	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8886	-0-	-383	-0-	662	1	8224	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8619	-0-	-1221	-0-	716	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9193	-0-	-2184	-0-	859	1	8283	2	N	-0-					-0-
							51	4									
08	11377	X	9331	-0-	-2046	-0-	770	1	8561	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	8958	-0-	-2052	-0-	701	1	7656	2	N	-0-					-0-
							601	4									
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	796	1	8547	2	N	-0-					-0-
							62	4									
11	9030	X	8109	-0-	-921	-0-	668	1	7441	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	4483	-0-	-4848	-0-	422	1	4061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	186	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	130	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	160	1	1324	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	148	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	174	1	1290	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	152	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1602	2	N	-0-			-0-
							10	4							
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	206	1	1557	2	N	-0-			-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	188	1	1303	2	N	-0-			-0-
							102	4							
10	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	170	1	1320	2	N	-0-			-0-
							9	4							
11	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	162	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	109	1	798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	226	1	1761	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	165	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	216	1	1787	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	206	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	234	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	191	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	188	1	1608	2	N	-0-			-0-
							10	4							
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	220	1	1658	2	N	-0-			-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	210	1	1455	2	N	-0-			-0-
							114	4							
10	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	191	1	1484	2	N	-0-			-0-
							11	4							
11	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	175	1	1344	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	825	-0-	-1004	-0-	99	1	726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	316	1	2466	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2487	-0-	-341	-0-	248	1	2239	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	1997	-0-	-1134	-0-	215	1	1782	2	N	-0-			-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	389	1	3039	2	N	-0-			-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	396	1	2933	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2177	-0-	-523	-0-	245	1	1932	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	329	1	2808	2	N	-0-			-0-
							17	4							
08	3534	X	2968	-0-	-566	-0-	347	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	343	1	2384	2	N	-0-			-0-
							187	4							
10	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	306	1	2375	2	N	-0-			-0-
							17	4							
11	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	340	1	2605	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1933	-0-	-1229	-0-	232	1	1701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-			-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	N	-0-			-0-
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	85	1	701	2	N	-0-			-0-
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	85	1	662	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	962	-0-	-247	-0-	114	1	848	2	N	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-			-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	82	1	700	2	N	-0-			-0-
							4	4							
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	203	1	1534	2	N	-0-			-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	-0-			-0-
							96	4							
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	134	1	1039	2	N	-0-			-0-
							7	4							
11	1620	N	998	-0-	-622	-0-	115	1	883	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	494	-0-	-1056	-0-	59	1	435	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	161	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	116	1	1050	2	N	-0-			-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	161	1	1332	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	155	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	156	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-			-0-
							8	4							
08	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	152	1	1148	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	160	1	1113	2	N	-0-			-0-
							87	4							
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	154	1	1200	2	N	-0-			-0-
							9	4							
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	138	1	1061	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	547	-0-	-848	-0-	66	1	481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	575	1	2527	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	2803	-0-	-781	-0-	469	1	2334	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	585	1	2659	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2323	-0-	-1517	-0-	504	1	1819	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	518	1	2251	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	561	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	547	1	2189	2	N	-0-			-0-
							13	4							
08	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	639	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	644	1	2441	2	N	-0-			-0-
							191	4							
10	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	559	1	2217	2	N	-0-			-0-
							16	4							
11	3060	X	2008	-0-	-1052	-0-	408	1	1600	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	855	-0-	-2524	-0-	129	1	726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	557	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3199	-0-	-833	-0-	319	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	659	1	5459	2	N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	608	1	4749	2	N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	586	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4538	-0-	-1372	-0-	511	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4815	-0-	-1292	-0-	502	1	4286	2	N	-0-					-0-
							27	4									
08	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	581	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4427	-0-	-943	-0-	521	1	3622	2	N	-0-					-0-
							284	4									
10	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	501	1	3888	2	N	-0-					-0-
							28	4									
11	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	542	1	4155	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	2676	-0-	-2284	-0-	321	1	2355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	178	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	106	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	166	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	183	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	158	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	173	1	1479	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	205	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	183	1	1270	2	N	-0-					-0-
							99	4									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	202	1	1572	2	N	-0-					-0-
							12	4									
11	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	168	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	774	-0-	-838	-0-	93	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	171	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	120	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	188	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	187	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	159	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	172	1	1468	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	201	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	173	1	1199	2	N	-0-					-0-
							94	4									
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	184	1	1428	2	N	-0-					-0-
							10	4									
11	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	163	1	1253	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	734	-0-	-785	-0-	88	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	273	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1121	-0-	-895	-0-	112	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	252	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	305	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	296	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	251	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2344	-0-	-446	-0-	244	1	2087	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	2480	N	998	-0-	-1482	-0-	117	1	881	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	N	10	-0-	-2346	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	960	N	660	-0-	-300	-0-	76	1	584	2	N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	175	1	1285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	97	1	760	2	N	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	85	1	763	2	N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	108	1	894	2	N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	99	1	776	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	114	1	844	2	N	-0-					-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	91	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	93	1	794	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	109	1	826	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	-0-					-0-
							55	4									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	115	1	893	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	95	1	730	2	N	-0-					-0-
12	899	N	420	-0-	-479	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	19	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2256	-0-	-12	-0-	18	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	20	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	19	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	22	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	20	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	21	1	2482	2	N	-0-					-0-
							15	4									
08	2821	N	2522	-0-	-299	-0-	19	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	18	1	2163	2	N	-0-					-0-
							170	4									
10	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	17	1	2090	2	N	-0-					-0-
							15	4									
11	2430	N	2069	-0-	-361	-0-	17	1	2052	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1152	-0-	-1266	-0-	14	1	1138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	163	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	911	2	N	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	82	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	516	-0-	-1313	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-
06	990	N	486	-0-	-504	-0-	55	1	431	2	N	-0-					-0-
07	744	N	415	-0-	-329	-0-	44	1	369	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	914	2	N	-0-					-0-
							72	4									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	103	1	792	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	477	-0-	-670	-0-	57	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	181	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	127	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	161	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	158	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	162	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	132	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	134	1	1145	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	151	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	147	1	1023	2	N	-0-					-0-
							80	4									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	158	1	1231	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	135	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	688	-0-	-614	-0-	83	1	605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	29	1	3837	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	27	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4066	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	27	1	3637	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	33	1	4124	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3187	-0-	-773	-0-	26	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3263	-0-	-829	-0-	26	1	3217	2	N	-0-					-0-
							20	4									
08	4154	X	3288	-0-	-866	-0-	25	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3093	-0-	-927	-0-	24	1	2845	2	N	-0-					-0-
							224	4									
10	4154	X	3198	-0-	-956	-0-	25	1	3150	2	N	-0-					-0-
							23	4									
11	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	24	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1581	-0-	-1705	-0-	19	1	1562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	459	2	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	-0-					-0-
							27	4									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-					-0-
							3	4									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	N	-0-					-0-
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
							11	4									
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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		848	-0-	848	848	6	1	842	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		623	-0-	623	1471	5	1	573	2	N	-0-					-0-
							45	4									
10	14B2 EXT		358	-0-	358	1829	3	1	353	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	254	1	3119	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2470	-0-	-330	-0-	214	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	210	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	256	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	233	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	286	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	311	1	3000	2	N	-0-					-0-
							19	4									
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	287	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	248	1	2705	2	N	-0-					-0-
							212	4									
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	277	1	2972	2	N	-0-					-0-
							21	4									
11	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	248	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	144	1	1388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	650	2	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	79	1	619	2	N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	89	1	657	2	N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	80	1	627	2	N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	70	1	603	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	82	1	620	2	N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	83	1	575	2	N	-0-					-0-
							45	4									
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	77	1	597	2	N	-0-					-0-
							4	4									
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	71	1	544	2	N	-0-					-0-
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	38	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1081	1	8442	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	835	1	7546	2	N	-0-			-0-
03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	1089	1	9030	2	N	-0-			-0-
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1065	1	8318	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	9451	-0-	-66	-0-	1123	1	8328	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	995	1	7832	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9311	-0-	-795	-0-	971	1	8289	2	N	-0-			-0-
							51	4							
08	10106	X	9224	-0-	-882	-0-	1079	1	8145	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	1086	1	7548	2	N	-0-			-0-
							593	4							
10	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	992	1	7706	2	N	-0-			-0-
							56	4							
11	9000	X	8787	-0-	-213	-0-	1013	1	7774	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	4985	-0-	-4563	-0-	599	1	4386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2467	-0-	-1873	-0-	544	1	1923	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2417	-0-	-1503	-0-	450	1	1967	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3173	-0-	-1167	-0-	594	1	2579	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	2447	-0-	-1753	-0-	553	1	1894	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	2428	-0-	-1912	-0-	587	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	572	1	2094	2	N	-0-			-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	661	1	2707	2	N	-0-			-0-
							17	4							
08	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	638	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	665	1	2302	2	N	-0-			-0-
							180	4							
10	3379	X	2555	-0-	-824	-0-	562	1	1979	2	N	-0-			-0-
							14	4							
11	3270	X	1553	-0-	-1717	-0-	371	1	1182	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	1393	-0-	-1986	-0-	316	1	1077	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2415	-0-	-34	-0-	18	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1859	-0-	-353	-0-	15	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2342	-0-	-107	-0-	17	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	9	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	18	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	16	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1623	-0-	-733	-0-	13	1	1600	2	N	-0-					-0-
							10	4									
08	2356	X	1269	-0-	-1087	-0-	10	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	577	-0-	-1673	-0-	4	1	531	2	N	-0-					-0-
							42	4									
10	2325	X	1184	-0-	-1141	-0-	9	1	1166	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1980	X	448	-0-	-1532	-0-	4	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	736	-0-	-876	-0-	9	1	727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	91	1	708	2	N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	67	1	603	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	2	N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	88	1	688	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	79	1	622	2	N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	79	1	670	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	817	2	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	651	2	N	-0-					-0-
							51	4									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	93	1	715	2	N	-0-					-0-
12	837	N	392	-0-	-445	-0-	47	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	195	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	168	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	196	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1265	-0-	-385	-0-	144	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	155	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	934	-0-	-836	-0-	105	1	829	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	546	-0-	-756	-0-	57	1	486	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	1302	N	545	-0-	-757	-0-	64	1	481	2	N	-0-					-0-
09	930	N	487	-0-	-443	-0-	58	1	398	2	N	-0-					-0-
							31	4									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	518	2	N	-0-					-0-
							3	4									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490	2	N	-0-					-0-
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	372	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2400	-0-	-652	-0-	239	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	357	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3102	-0-	-168	-0-	352	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	347	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3042	-0-	-168	-0-	343	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	324	1	2768	2	N	-0-					-0-
							17	4									
08	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	348	1	2623	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	330	1	2294	2	N	-0-					-0-
							180	4									
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	369	1	2868	2	N	-0-					-0-
							21	4									
11	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	320	1	2454	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	178	1	1306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	-0-					-0-
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	91	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	114	1	890	2	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	131	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	110	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	75	1	644	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	1116	N	854	-0-	-262	-0-	100	1	754	2	N	-0-					-0-
09	990	N	666	-0-	-324	-0-	78	1	545	2	N	-0-					-0-
							43	4									
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	80	1	624	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	89	1	680	2	N	-0-					-0-
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	54	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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		2193	-0-	2193	2193	257	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		1561	-0-	1561	3754	184	1	1277	2	N	-0-					-0-
								100	4									
10	14B2	EXT		1022	-0-	1022	4776	116	1	900	2	N	-0-					-0-
								6	4									
11	5675	X		899	-0-	-4776	-0-	104	1	795	2	N	-0-					-0-
*12	629	X		629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	8	1	1050	2	N	-0-			-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	11	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	14	1	1835	2	N	-0-			-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	11	1	1422	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	9	1	1132	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	879	-0-	-831	-0-	7	1	872	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	833	-0-	-655	-0-	7	1	821	2	N	-0-			-0-
							5	4							
08	1147	N	817	-0-	-330	-0-	6	1	811	2	N	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	8	1	967	2	N	-0-			-0-
							76	4							
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	10	1	1252	2	N	-0-			-0-
							9	4							
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	9	1	1086	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	649	-0-	-436	-0-	8	1	641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	4	1	477	2	N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	2	N	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	2	N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	2	N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-			-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	4	1	455	2	N	-0-			-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	4	1	504	2	N	-0-			-0-
							3	4							
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	N	-0-			-0-
							38	4							
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	4	1	481	2	N	-0-			-0-
							3	4							
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	4	1	461	2	N	-0-			-0-
12	558	N	243	-0-	-315	-0-	3	1	240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	30	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3334	-0-	-82	-0-	27	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	28	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	27	1	3626	2	N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	33	1	4093	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	34	1	4106	2	N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	34	1	4086	2	N	-0-					-0-
							25	4									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	33	1	4339	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	32	1	3802	2	N	-0-					-0-
							299	4									
10	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	33	1	4060	2	N	-0-					-0-
							29	4									
11	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	33	1	3927	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2163	-0-	-2208	-0-	26	1	2137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	25	1	3345	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	25	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	26	1	3516	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	30	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	28	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					-0-
							22	4									
08	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	27	1	3532	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3381	-0-	-699	-0-	27	1	3110	2	N	-0-					-0-
							244	4									
10	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	27	1	3403	2	N	-0-					-0-
							25	4									
11	3540	X	3363	-0-	-177	-0-	28	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1855	-0-	-1803	-0-	22	1	1833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	12	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	11	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	10	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	10	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	13	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	10	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	11	1	1386	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	12	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	-0-					-0-
							104	4									
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	11	1	1296	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	10	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	689	-0-	-799	-0-	8	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

01	8029	X	5150	-0-	-2879	-0-	833	1	4317	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	3941	-0-	-3619	-0-	534	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4605	-0-	-3765	-0-	687	1	3918	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	4277	-0-	-3823	-0-	726	1	3551	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	4967	-0-	-2504	-0-	818	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4652	-0-	-328	-0-	721	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3973	-0-	-646	-0-	639	1	3314	2	N	-0-					-0-
							20	4									
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	859	1	4357	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	792	1	3607	2	N	-0-					-0-
							283	4									
10	4960	X	4199	-0-	-761	-0-	711	1	3463	2	N	-0-					-0-
							25	4									
11	5040	X	5007	-0-	-33	-0-	816	1	4191	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2179	-0-	-3029	-0-	368	1	1811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	326	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	255	1	2304	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3151	-0-	51	51	339	1	2812	2	N	-0-					-0-
04	2791	N	2740	-0-	-51	-0-	311	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	107	381	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	269	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	265	1	2260	2	N	-0-					-0-
							14	4									
08	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	304	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2447	-0-	-133	-0-	288	1	2002	2	N	-0-					-0-
							157	4									
10	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	276	1	2141	2	N	-0-					-0-
							15	4									
11	2520	X	1936	-0-	-584	-0-	223	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	726	-0-	-1878	-0-	87	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	28	1	3671	2	N	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	21	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	23	1	3170	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	22	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	24	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2968	-0-	-602	-0-	24	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	24	1	2907	2	N	-0-					-0-
							18	4									
08	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	22	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	21	1	2463	2	N	-0-					-0-
							193	4									
10	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	20	1	2550	2	N	-0-					-0-
							19	4									
11	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	22	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1435	-0-	-1510	-0-	17	1	1418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	817	2	N	-0-			-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	125	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	147	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	138	1	1024	2	N	-0-			-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	138	1	1084	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	109	1	928	2	N	-0-			-0-
							5	4							
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	334	1	2523	2	N	-0-			-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	2	N	-0-			-0-
							130	4							
10	3100	N	3810	-0-	710	710	432	1	3354	2	N	-0-			-0-
							24	4							
11	3000	N	3118	-0-	118	828	360	1	2758	2	N	-0-			-0-
*12	2588	N	1760	-0-	-828	-0-	211	1	1549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	499	-0-	-152	-0-	38	1	461	2	N	-0-			-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	41	1	428	2	N	-0-			-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	34	1	383	2	N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-			-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	2	N	-0-			-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	51	1	494	2	N	-0-			-0-
							3	4							
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	47	1	527	2	N	-0-			-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	42	1	456	2	N	-0-			-0-
							36	4							
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	N	-0-			-0-
							4	4							
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	2	N	-0-			-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	31	1	298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	108	1	892	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	99	1	777	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	133	1	990	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	97	1	829	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	113	1	852	2	N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	111	1	770	2	N	-0-					-0-
							60	4									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	132	1	1020	2	N	-0-					-0-
							7	4									
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	86	1	663	2	N	-0-					-0-
12	961	N	377	-0-	-584	-0-	45	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	169	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	159	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	195	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	226	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	189	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	173	1	1477	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	217	1	1505	2	N	-0-					-0-
							118	4									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	202	1	1563	2	N	-0-					-0-
							11	4									
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	190	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	727	-0-	-1164	-0-	87	1	640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3583	-0-	-2214	-0-	629	1	2954	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4077	-0-	-1159	-0-	610	1	3467	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	4622	-0-	-1175	-0-	764	1	3858	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	3896	-0-	-1714	-0-	703	1	3193	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	3957	-0-	-1840	-0-	734	1	3223	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3632	-0-	-838	-0-	652	1	2980	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4532	-0-	-87	-0-	741	1	3768	2	N	-0-			-0-
							23	4							
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	786	1	3834	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	792	1	3466	2	N	-0-			-0-
							272	4							
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	758	1	3772	2	N	-0-			-0-
							27	4							
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	771	1	3734	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	1921	-0-	-2760	-0-	350	1	1571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	174	1	1357	2	N	-0-			-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	167	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	N	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1385	2	N	-0-			-0-
							9	4							
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	172	1	1299	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	150	1	1043	2	N	-0-			-0-
							82	4							
10	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	140	1	1090	2	N	-0-			-0-
							8	4							
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	146	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	660	-0-	-673	-0-	79	1	581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	586	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	690	-0-	-364	-0-	74	1	616	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	89	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	141	1	1206	2	N	-0-					-0-
							8	4									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	N	-0-					-0-
							78	4									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1226	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	144	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	575	-0-	-510	-0-	69	1	506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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		204	-0-	204	204	24	1	167	2	N	-0-					-0-
								13	4									
10	14B2	EXT		168	-0-	168	372	19	1	148	2	N	-0-					-0-
								1	4									
11	14B2	EXT		146	-0-	146	518	17	1	129	2	N	-0-					-0-
*12	552	X		34	-0-	-518	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	990	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	8	1	923	2	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	7	1	923	2	N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	7	1	929	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	7	1	906	2	N	-0-					-0-
							6	4									
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	7	1	859	2	N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	7	1	802	2	N	-0-					-0-
							63	4									
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	7	1	835	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	7	1	818	2	N	-0-					-0-
12	899	N	413	-0-	-486	-0-	5	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 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	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-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

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-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9650	3	2	9	Y	2					25
02	9380	X	5611	-0-	-3769	-0-	5610	3	1	9	Y	1					26
03	10633	X	9804	-0-	-829	-0-	9800	3	4	9	Y	4					30
04	10290	X	8285	-0-	-2005	-0-	8282	3	3	9	Y	3					33
05	10633	X	4828	-0-	-5805	-0-	4828	3			Y	-0-					33
06	9480	X	6183	-0-	-3297	-0-	6180	3	3	9	Y	3					36
07	9796	X	5570	-0-	-4226	-0-	5564	3	6	9	Y	5	34	1			7
08	9796	X	5715	-0-	-4081	-0-	5715	3			Y	-0-					7
09	8280	X	4827	-0-	-3453	-0-	4827	3			Y	-0-					7
10	6386	X	4884	-0-	-1502	-0-	4884	3			Y	-0-					7
11	6180	X	2576	-0-	-3604	-0-	2576	3			Y	-0-					7
*12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5843	3	21	9	Y	19					26

TOTAL GAS PROD: 73,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4063	3	2	9	Y	2					23
02	4088	X	2532	-0-	-1556	-0-	2532	3			Y	-0-					23
03	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	4497	3	2	9	Y	2					25
04	4230	X	3898	-0-	-332	-0-	3894	3	4	9	Y	4					29
05	4309	X	2429	-0-	-1880	-0-	2425	3	4	9	Y	4					33
06	4350	X	3221	-0-	-1129	-0-	3218	3	3	9	Y	3					36
07	DLQ G-10		3493	-0-	3493	3493	3490	3	3	9	Y	3	34	1			5
08	DLQ G-10		3501	-0-	3501	6994	3501	3			Y	-0-					5
09	10303	X	3309	-0-	-6994	-0-	3309	3			Y	-0-					5
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					5
11	3390	X	1443	-0-	-1947	-0-	1443	3			Y	-0-					5
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4273	3	23	9	Y	21					26

TOTAL GAS PROD: 39,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	3	1	9	Y	1					21
02	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	3			Y	-0-					21
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	Y	6					27
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3					30
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2					32
06	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1218	3	1	9	Y	1					33
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1059	3	3	9	Y	3	31	1			5
08	DLQ G-10		825	-0-	825	1887	825	3			Y	-0-					5
09	2768	X	881	-0-	-1887	-0-	881	3			Y	-0-					5
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					5
11	1230	X	345	-0-	-885	-0-	345	3			Y	-0-					5
12	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	985	3	23	9	Y	21					26

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11130	3	2	9	Y	2					24
02	12152	X	6679	-0-	-5473	-0-	6677	3	2	9	Y	2					26
03	13454	X	11543	-0-	-1911	-0-	11541	3	2	9	Y	2					28
04	11730	X	9742	-0-	-1988	-0-	9741	3	1	9	Y	1					29
05	11935	X	6701	-0-	-5234	-0-	6699	3	2	9	Y	2					31
06	11160	X	10285	-0-	-875	-0-	10281	3	4	9	Y	4					35
07	DLQ G-10		11421	-0-	11421	11421	11418	3	3	9	Y	3	32	1			6
08	DLQ G-10		9751	-0-	9751	21172	9751	3			Y	-0-					6
09	30651	X	9479	-0-	-21172	-0-	9479	3			Y	-0-					6
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			Y	-0-					6
11	11040	X	3262	-0-	-7778	-0-	3262	3			Y	-0-					6
*12	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14054	3	21	9	Y	19					25

TOTAL GAS PROD: 112,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	122	76	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		114	-0-	114	236	114	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		209	-0-	209	445	209	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		176	-0-	176	621	148	3	28	9	Y	25					25

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					17
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					17
03	5146	X	521	-0-	-4625	-0-	521	3			N	-0-					17
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7560	3	2	9	N	2					19
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4718	3	2	9	N	2					21
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4725	3	3	9	N	3					24
07	DLQ G-10		4473	-0-	4473	4473	4471	3	2	9	N	2	23	1			3
08	DLQ G-10		4166	-0-	4166	8639	4166	3			N	-0-					3
09	12110	X	3471	-0-	-8639	-0-	3471	3			N	-0-					3
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					3
11	4740	X	1623	-0-	-3117	-0-	1623	3			N	-0-					3
12	4464	X	3496	-0-	-968	-0-	3472	3	24	9	N	22					25

TOTAL GAS PROD: 38,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	19661	3	2	9	N	2					21
02	19516	X	11488	-0-	-8028	-0-	11487	3	1	9	N	1					22
03	21607	X	19116	-0-	-2491	-0-	19112	3	4	9	N	4					26
04	20910	X	14581	-0-	-6329	-0-	14580	3	1	9	N	1					27
05	21018	X	8326	-0-	-12692	-0-	8324	3	2	9	N	2					29
06	19020	X	13451	-0-	-5569	-0-	13447	3	4	9	N	4					33
07	DLQ G-10		17518	-0-	17518	17518	17512	3	6	9	N	5	31	1			7
08	DLQ G-10		17150	-0-	17150	34668	17150	3			N	-0-					7
09	50291	X	15623	-0-	-34668	-0-	15623	3			N	-0-					7
10	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	3			N	-0-					7
11	13740	X	5693	-0-	-8047	-0-	5693	3			N	-0-					7
*12	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18663	3	23	9	N	21					28

TOTAL GAS PROD: 176,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	1	4	9	N	4					24
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	1	4	9	N	4	4	1			24
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6	8	1			22
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	1	6	9	N	5					27
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	1	2	9	N	2	5	1			24
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	520	1	6	9	N	5	5	1			24
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4	5	1			23
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	480	1	4	9	N	4	5	1			22
09	540	N	222	-0-	-318	-0-	220	1	2	9	N	2					24
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	1	3	9	N	3	9	1			18
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	1	4	9	N	4					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	405	1	14	9	Y	13					46
02	DLQ G-10		422	-0-	422	841	405	1	17	9	Y	15	16	1			45
03	DLQ G-10		473	-0-	473	1314	450	1	23	9	Y	21	31	1			35
04	DLQ G-10		469	-0-	469	1783	450	1	19	9	Y	17					52
05	2168	N	385	-0-	-1783	-0-	375	1	10	9	Y	9	17	1			44
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	390	1	19	9	Y	17	18	1			43
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	375	1	15	9	Y	14	19	1			38
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	360	1	18	9	Y	16	17	1			37
09	420	N	172	-0-	-248	-0-	165	1	7	9	Y	6					43
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	405	1	13	9	Y	12	34	1			21
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	1	19	9	Y	17					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	1	9	9	Y	8					22
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	270	1	10	9	Y	9	10	1			21
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13	20	1			14
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	15	9	Y	14					28
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	1	8	9	Y	7	14	1			21
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	260	1	15	9	Y	14	15	1			20
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	250	1	13	9	Y	12	15	1			17
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	1	14	9	Y	13	14	1			16
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	110	1	6	9	Y	5					21
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	270	1	11	9	Y	10	28	1			3
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	1	11	9	Y	10					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43				N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	36	-0-	36	60	36	3		Y	-0-			-0-
09	94 N	34	-0-	-60	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	21			21

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4186	-0-	-1084	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	3355	-0-	-2189	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5129	-0-	-1009	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4278	-0-	-582	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3689	-0-	-1261	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3692	-0-	-1423	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3118	-0-	-1997	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	1982	-0-	-1708	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	2993	-0-	-1471	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	31	1	111	2	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	31	1	112	2	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	19	1	110	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	180	-0-	-223	-0-	39	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	30	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	21	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2140	-0-	-557	-0-	466	1	1674	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2089	-0-	-795	-0-	456	1	1633	2	N	-0-			-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	608	1	3535	2	N	-0-			-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	538	1	2601	2	N	-0-			-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	224	1	2474	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	555	1	2511	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	1980	-0-	-2174	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	1746	-0-	-2408	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	1937	-0-	-1213	-0-	136	1	1801	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	1551	-0-	-1611	-0-	109	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1421	-0-	-1639	-0-	103	1	1318	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1390	-0-	-625	-0-	97	1	1293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

01	217	N	68	-0-	-149	-0-	15	1	53	2	Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	9	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	174	1	624	2	N	-0-			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	163	1	585	2	N	-0-			-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	118	1	687	2	N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	2	N	-0-			-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	64	1	707	2	N	-0-			-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	132	1	595	2	N	-0-			-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-			-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	49	1	648	2	N	-0-			-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	N	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	N	-0-			-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3469	-0-	-619	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3699	-0-	-548	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3430	-0-	-680	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3499	-0-	-345	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3372	-0-	-18	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2071	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4336	2265	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	7082	2746	3			N	-0-					-0-
04	9958	X	2876	-0-	-7082	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
09	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2557	-0-	-443	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	361	-0-	-2189	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	70	-0-	-2565	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	50	-0-	-2500	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	112	-0-	-2523	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4158	-0-	4158	4158	4158	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3421	-0-	3421	7579	3421	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4021	-0-	4021	11600	4021	3			N	-0-					-0-
04	16229	X	4629	-0-	-11600	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3799	-0-	-975	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3693	-0-	-1081	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3523	-0-	-1097	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8341	-0-	8341	8341	8341	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7529	-0-	7529	15870	7529	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9478	-0-	9478	25348	9478	3			N	-0-					-0-
04	33957	X	8609	-0-	-25348	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8418	-0-	-138	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8329	-0-	-1157	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8660	-0-	-826	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
*11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	7944	-0-	-1356	-0-	7944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	962	-0-	-278	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3416	-0-	416	416	3416	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	927	-0-	-416	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	926	-0-	-903	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

01	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	3624	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2777	-0-	2777	6401	2777	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3410	-0-	3410	9811	3410	3			N	-0-					-0-
04	13356	X	3545	-0-	-9811	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3530	-0-	-100	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		3433	-0-	3433	3433	3433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

01	DLQ G-10		4680	-0-	4680	4680	4680	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5972	-0-	5972	10652	5972	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3777	-0-	3777	14429	3777	3			N	-0-					-0-
04	17225	X	2796	-0-	-14429	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	2103	-0-	-5554	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	1540	-0-	-4850	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	1902	-0-	-4701	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2125	-0-	-1657	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
*12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	30659	-0-	30659	30659	30659	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	27268	-0-	27268	57927	27268	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	30648	-0-	30648	88575	30648	3			N	-0-					-0-
04	118190	X	29615	-0-	-88575	-0-	29615	3			N	-0-					-0-
05	30659	X	29722	-0-	-937	-0-	29722	3			N	-0-					-0-
06	29670	X	28603	-0-	-1067	-0-	28603	3			N	-0-					-0-
07	30659	X	30110	-0-	-549	-0-	30110	3			N	-0-					-0-
08	30659	X	29620	-0-	-1039	-0-	29620	3			N	-0-					-0-
09	29610	X	28209	-0-	-1401	-0-	28209	3			N	-0-					-0-
10	30101	X	28915	-0-	-1186	-0-	28915	3			N	-0-					-0-
11	29130	X	28278	-0-	-852	-0-	28278	3			N	-0-					-0-
12	30101	X	28174	-0-	-1927	-0-	28174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	20318	-0-	20318	20318	20318	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	19038	-0-	19038	39356	19038	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	19121	-0-	19121	58477	19121	3			N	-0-					-0-
04	78066	X	19589	-0-	-58477	-0-	19589	3			N	-0-					-0-
05	20305	X	19487	-0-	-818	-0-	19487	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	17836	-0-	-2564	-0-	17836	3			N	-0-					-0-
07	21080	X	19462	-0-	-1618	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
08	20243	X	19193	-0-	-1050	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
09	19590	X	18272	-0-	-1318	-0-	18272	3			N	-0-					-0-
10	19499	X	18783	-0-	-716	-0-	18783	3			N	-0-					-0-
11	18840	X	17936	-0-	-904	-0-	17936	3			N	-0-					-0-
12	19468	X	18064	-0-	-1404	-0-	18064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	193	-0-	-892	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3831	-0-	3831	3831	3831	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7493	3662	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4002	-0-	4002	11495	4002	3			N	-0-					-0-
04	14922	X	3427	-0-	-11495	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3175	-0-	-1103	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3499	-0-	-191	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
*11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7202	-0-	7202	7202	7202	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6485	-0-	6485	13687	6485	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7076	-0-	7076	20763	7076	3			N	-0-					-0-
04	27424	X	6661	-0-	-20763	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	5781	-0-	-1411	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	5255	-0-	-1705	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	7060	-0-	-132	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6751	-0-	-317	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5922	-0-	-738	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5790	-0-	-1278	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5635	-0-	-1205	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	4452	-0-	-2616	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7238	-0-	7238	7238	7238	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6835	-0-	6835	14073	6835	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7556	-0-	7556	21629	7556	3			N	-0-					-0-
04	29025	X	7396	-0-	-21629	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6496	-0-	-882	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6676	-0-	-644	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7407	-0-	-250	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	4838	-0-	-2819	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6977	-0-	-432	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6780	-0-	-390	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6818	-0-	-591	-0-	6818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	4667	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4595	-0-	4595	9262	4595	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4098	-0-	4098	13360	4098	3			N	-0-					-0-
04	17621	X	4261	-0-	-13360	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	5031	-0-	-53	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
*11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6361	-0-	6361	6361	6361	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4857	-0-	4857	11218	4857	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4829	-0-	4829	16047	4829	3			N	-0-					-0-
04	20921	X	4874	-0-	-16047	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	4759	-0-	-1596	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4430	-0-	-1720	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4452	-0-	-911	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4436	-0-	-424	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21170	-0-	21170	21170	21170	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19060	-0-	19060	40230	19060	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20771	-0-	20771	61001	20771	3			N	-0-					-0-
04	81081	X	20080	-0-	-61001	-0-	20080	3			N	-0-					-0-
05	21173	X	19633	-0-	-1540	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
06	20490	X	18370	-0-	-2120	-0-	18370	3			N	-0-					-0-
07	21111	X	20424	-0-	-687	-0-	20424	3			N	-0-					-0-
08	20770	X	19789	-0-	-981	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
09	20070	X	18331	-0-	-1739	-0-	18331	3			N	-0-					-0-
10	20429	X	18044	-0-	-2385	-0-	18044	3			N	-0-					-0-
11	19770	X	17122	-0-	-2648	-0-	17122	3			N	-0-					-0-
12	20429	X	16630	-0-	-3799	-0-	16630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	162	21	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		65	-0-	65	227	65	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		403	-0-	403	630	403	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	492	-0-	-630	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	9132	-0-	6132	6132	9132	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	13037	-0-	9937	16069	13037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	1853	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2710	-0-	2710	4563	2710	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3377	-0-	3377	7940	3377	3		N	-0-			-0-
04	10466	X	2526	-0-	-7940	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
06	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3		N	-0-			-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
10	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	3320	3		N	-0-			-0-
11	3870	X	3279	-0-	-591	-0-	3279	3		N	-0-			-0-
12	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	3588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		12859	-0-	12859	12859	12859	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9651	-0-	9651	22510	9651	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		10455	-0-	10455	32965	10455	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9401	-0-	9401	42366	9401	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		7990	-0-	7990	50356	7990	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6323	-0-	6323	56679	6323	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		6401	-0-	6401	63080	6401	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6143	-0-	6143	69223	6143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8598	-0-	8598	8598	8598	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4919	-0-	4919	13517	4919	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7139	-0-	7139	20656	7139	3		N	-0-			-0-
04	26138	X	5482	-0-	-20656	-0-	5482	3		N	-0-			-0-
05	8587	X	6683	-0-	-1904	-0-	6683	3		N	-0-			-0-
06	8310	X	5672	-0-	-2638	-0-	5672	3		N	-0-			-0-
07	7130	X	6244	-0-	-886	-0-	6244	3		N	-0-			-0-
08	7130	X	5998	-0-	-1132	-0-	5998	3		N	-0-			-0-
09	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3		N	-0-			-0-
10	6696	X	5261	-0-	-1435	-0-	5261	3		N	-0-			-0-
*11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3		N	-0-			-0-
12	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	5482	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7464	-0-	7464	7464	7464	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6929	-0-	6929	14393	6929	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8343	-0-	8343	22736	8343	3			N	-0-					-0-
04	31000	X	8264	-0-	-22736	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	7038	-0-	-30	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		7504	-0-	7504	7504	7504	3			N	-0-					-0-
*12	14847	X	7343	-0-	-7504	-0-	7343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	744	1	4568	3	N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	672	1	4684	3	N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	713	1	4767	3	N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	720	1	4787	3	N	-0-					-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	744	1	4918	3	N	-0-					-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	720	1	4749	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5651	-0-	5651	5651	744	1	4907	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5446	-0-	5446	11097	744	1	4702	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5449	-0-	5449	16546	720	1	4729	3	N	-0-					-0-
10	22036	X	5490	-0-	-16546	-0-	744	1	4746	3	N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	720	1	4647	3	N	-0-					-0-
*12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	744	1	4606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

01	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2147	-0-	-149	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2552	-0-	-393	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	880	-0-	-81	-0-	880	3		N	-0-			-0-
02	980	X	941	-0-	-39	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03	1085	X	1024	-0-	-61	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
04	960	X	946	-0-	-14	-0-	946	3		N	-0-			-0-
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
06	1020	X	854	-0-	-166	-0-	854	3		N	-0-			-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
*11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
12	DELQ PR		1530	-0-	1530	1530	1530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5288	-0-	-571	-0-	5288	3		N	-0-			-0-
02	5292	X	4572	-0-	-720	-0-	4572	3		N	-0-			-0-
03	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4584	3		N	-0-			-0-
04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3		N	-0-			-0-
05	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	3		N	-0-			-0-
06	5130	X	4400	-0-	-730	-0-	4400	3		N	-0-			-0-
07	5053	X	5022	-0-	-31	-0-	5022	3		N	-0-			-0-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3		N	-0-			-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3		N	-0-			-0-
10	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	4830	3		N	-0-			-0-
11	4980	X	4966	-0-	-14	-0-	4966	3		N	-0-			-0-
12	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	5200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3736	-0-	-1162	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
02	4424	X	3453	-0-	-971	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
03	4898	X	3526	-0-	-1372	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-			-0-
05	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
06	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
07	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3		N	-0-			-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
10	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	3		N	-0-			-0-
11	3990	X	3681	-0-	-309	-0-	3681	3		N	-0-			-0-
12	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	95	1	1464	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	2	N	-0-			-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	720	2	N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	694	-0-	-566	-0-	71	1	623	2	N	-0-			-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	127	1	425	3	N	-0-			-0-
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	92	1	472	3	N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	197	1	530	3	N	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	194	1	425	3	N	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	200	1	490	3	N	-0-			-0-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	180	1	385	3	N	-0-			-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	212	1	438	3	N	-0-			-0-
08	682	N	553	-0-	-129	-0-	166	1	387	3	N	-0-			-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	152	1	323	3	N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	169	-0-	169	169	18	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	171	-0-	171	2908	18	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5441	-0-	5441	5441	5441	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4843	-0-	4843	10284	4843	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4820	-0-	4820	15104	4820	3		N	-0-			-0-
04	19995	X	4891	-0-	-15104	-0-	4891	3		N	-0-			-0-
05	5580	X	4700	-0-	-880	-0-	4700	3		N	-0-			-0-
06	5280	X	3729	-0-	-1551	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
07	5363	X	4166	-0-	-1197	-0-	4166	3		N	-0-			-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	3		N	-0-			-0-
09	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	3		N	-0-			-0-
10	4712	X	4355	-0-	-357	-0-	4355	3		N	-0-			-0-
11	4500	X	4383	-0-	-117	-0-	4383	3		N	-0-			-0-
12	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	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	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	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-			-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	N	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	N	-0-			-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	2	N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	N	-0-			-0-
11	720	N	354	-0-	-366	-0-	36	1	318	2	N	-0-			-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-			-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	1		N	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	1		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	1			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

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-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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-

WIPFF (PEARSALL) 98218 944 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
WIPFF, KARL WELL #: 3 RRCID -> 059930 COMPL. DATE 03/13/1968 TOTAL DEPTH 5565 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	2090	1	8663	2	N	-0-					-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	1048	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	2743	1	10787	2	N	-0-					-0-
04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	2845	1	9500	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	3203	1	10303	2	N	-0-					-0-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	3742	1	10250	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	1444	1	7045	2	N	-0-					-0-
09	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1489	1	7738	2	N	-0-					-0-
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1086	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	1166	1	7559	2	N	-0-					-0-
*12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1034	1	7101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	646	-0-	-966	-0-	227	1	419	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1136	-0-	-320	-0-	228	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	248	1	1207	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	116	1	599	2	N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	133	1	523	2	N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	67	1	223	2	N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	3	-0-	-1547	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	463	-0-	-405	-0-	163	1	300	2	N	-0-					-0-
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-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: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	235	-0-	-2028	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1925	-0-	-1764	-0-	676	1	1249	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	938	-0-	-1498	-0-	188	1	750	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	191	1	778	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1860	X	991	-0-	-869	-0-	217	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	813	-0-	-1047	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1537	-0-	-416	-0-	169	1	1368	2	N	-0-					-0-
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	373	1	2165	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	421	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	137	1	2316	2	N	-0-					-0-
*12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1041	1	1897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	1668	-0-	-4780	-0-	324	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	3653	-0-	-2171	-0-	591	1	3062	2	N	-0-					-0-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1755	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	1263	1	4217	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	1499	1	4823	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	254	-0-	-3106	-0-	68	1	186	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	21	-0-	-219	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	62	1	171	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	54	1	283	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RIO-TEX, INC. 712930
BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-